
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 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. STUDDARD-STEWARD													00010 001 053321		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
WELL #:													2W	RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH	5508	PERF.	4566	-	4572	
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
STUDDARD-STEWARD													WELL #:	3W	RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4864	-	4866
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC WIEBOLDT, ELIZABETH													WELL #:	120027 3	RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9950	-	9959
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
CARR RESOURCES, INC. T-BAR-X CARRINGTON													WELL #:	135180 1	RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH	15582	PERF.	11804	-	11829
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154					N	NO RPT							-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154					N	NO RPT							-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154					N	NO RPT							-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154					N	NO RPT							-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154					N	NO RPT							-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7154					N	NO RPT							-0-				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. BIG RED UNIT													WELL #:	147699 1	RRCID -> 185586		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH	15320	PERF.	N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 200076		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH	16600	PERF.	15701	-	16000
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				

WILDCAT CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. DESTEFANO, CATHERINE UNIT											//CONT.// 147699 WELL #: 1			00010 001 ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE								
											RRCID -> 237229			COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 14550			PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
COASTAL EXPANSE OIL & GAS BIG BILL SIMPSON UNIT											161634 WELL #: 1			RRCID -> 262437			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 19464			PERF.18884 - 19272					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
HAMILL FOUNDATION											WELL #: 1			RRCID -> 266267			COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 19021			PERF. N/A					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC HIGHTOWER											225787 WELL #: 1			RRCID -> 282967			COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 11500			PERF.11002 - 11017					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC ADAMS, MIKE											347151 WELL #: 1			RRCID -> 212574			COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 7491			PERF. N/A					
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
LEGACY RESERVES OPERATING LP SWANK "A"											495445 WELL #: 2			RRCID -> 190310			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8675			PERF. 8433 - 8438		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

WILDCAT LEGACY RESERVES OPERATING LP SWANK "A"											//CONT.// 00010 001 //CONT.// 495445 WELL #: 2				ASSOCIATED RRCID -> 218929				EXEMPT COMPL. DATE 04/11/2005				TOTAL DEPTH 8675				CNTY: HENDERSON PERF. 4514 - 5300			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC TRINITY MATERIALS											657295 WELL #: 1				RRCID -> 187842				COMPL. DATE 12/21/2001				TOTAL DEPTH 12240				PERF. N/A			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
PHILLIPS, JACK L. CO. SPURLOCK											663109 WELL #: 1				RRCID -> 285443				COMPL. DATE 08/24/2018				TOTAL DEPTH 5587				PERF. 673 - 683			
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
PIERCO ENERGY CORP. BOGGS											665422 WELL #: 1				RRCID -> 253851				COMPL. DATE 09/18/2007				TOTAL DEPTH 4228				PERF. 596 - 3892			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
RANDALL EXPLORATION, LLC STEPHENS											690790 WELL #: 1				RRCID -> 232159				COMPL. DATE 12/09/2006				TOTAL DEPTH 14349				PERF. N/A			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
XTO ENERGY INC. OWENS "C"											945936 WELL #: 3				RRCID -> 171505				COMPL. DATE 08/13/1998				TOTAL DEPTH 10810				PERF. 7514 - 7593			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 252903		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 10908		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
AGUILA VADO (EAGLEFORD)				00870 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON					
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				238737										
RIDE LONESOME		WELL #:		1H	RRCID -> 284862		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 11604		PERF.12184 - 17056			
01	92814	8741	-0-	-84073	-0-	7981	3	760	9	N	691	559	1	450
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	655	865	1	240
03	0	8628	-0-	8628	8628	7858	2	770	9	N	700	566	1	374
04	0	7939	-0-	7939	16567	7238	2	701	9	N	637	714	1	297
05	0	8082	-0-	8082	24649	897	1	6491	2	N	631	724	1	204
						694	9							
06	0	7559	-0-	7559	32208	891	1	6052	2	N	560	352	1	412
						616	9							
AKER (SMACKOVER)				00970 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.				564710										
ANDERSON, JOE E.		WELL #:		1	RRCID -> 092936		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11784		PERF.11205 - 11460	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REO OPERATING LLC				701876										
MCCONNICO, CORA ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 095662		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11361 - 11672			
01	0 W	1192	-0-	1192	32326	1192	3			N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	32326					N	NO RPT			-0-
AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)				00970 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.				564710										
AKER MONITORING		WELL #:		1	RRCID -> 262517		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 4402		PERF. 3769 - 4222			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
AKER MONITORING		WELL #:		2	RRCID -> 262521		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 4512		PERF. 3861 - 4316			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE													
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710													
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON													
HYDROGEO, L.L.C. 421240													
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440													
01	1829 #	1282	-0-	-547	-0-	1260	3	22 9	N	20			173
02	1792 #	1278	-0-	-514	-0-	1248	3	30 9	N	27			200
03	1984 #	603	-0-	-1381	-0-	222	3	381 9	N	346	535 1		11
04	1920 #	220	-0-	-1700	-0-	125	3	95 9	N	86			97
05	1798 #	162	-0-	-1636	-0-	145	3	17 9	N	15			112
06	1380 #	170	-0-	-1210	-0-	168	3	2 9	N	2			114
SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809													
01	837 #	626	-0-	-211	-0-	598	3	28 9	N	25			181
02	756 #	660	-0-	-96	-0-	639	3	21 9	N	19			200
03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	660	3	187 9	N	170	360 1		10
04	886 R	886	-0-	-0-	-0-	676	3	210 9	N	191			201
05	744 #	742	-0-	-2	-0-	703	3	39 9	N	35			236
06	810 #	659	-0-	-151	-0-	629	3	30 9	N	27			263
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		558 #	530	-0-	-28	-0-	56 1	462	2	N	11				43
02		504 #	486	-0-	-18	-0-	12 9	54 1	422	2	N	9			52
03		558 #	550	-0-	-8	-0-	10 9	62 1	476	2	N	11			63
04		541 R	541	-0-	-0-	-0-	12 9	45 1	479	2	N	15			78
05		558 #	539	-0-	-19	-0-	17 9	44 1	482	2	N	12			90
06		540 #	533	-0-	-7	-0-	13 9	44 1	478	2	N	10			100
							11 9								

LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10007 - 10066

01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	29 1	243 2	N	-0-		34
02	252 #	247	-0-	-5	-0-	28 1	219 2	N	-0-		34
03	279 #	274	-0-	-5	-0-	32 1	242 2	N	-0-		34
04	270 #	253	-0-	-17	-0-	22 1	231 2	N	-0-		34
05	279 #	254	-0-	-25	-0-	21 1	233 2	N	-0-		34
06	270 #	221	-0-	-49	-0-	18 1	203 2	N	-0-		34

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/1999

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
 HILL, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 206071 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9273

01	0 A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2018 - P/A 06/14/18

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) DECKER OPERATING CO., L.L.C. BAIN, R. A.										01750 050 209347 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 190782		EXEMPT COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 11073		PERF.10815 - 10912		CNTY: NAVARRO	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BAIN, CLAY										WELL #: 1		RRCID -> 240346		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10800 - 11420			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) LEHNERTZ-FAULKNER, INC. KENNEDY-SHEPPARD										01750 700 495689 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 113280		EXEMPT COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 3562 - 3569		CNTY: NAVARRO	
01		455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-		455	2			N	-0-						-0-
02		335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-		335	2			N	-0-						-0-
03		426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		426	2			N	-0-						-0-
04		349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		349	2			N	-0-						-0-
05		392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-		392	2			N	-0-						-0-
*06		394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-		394	2			N	-0-						-0-
MASSEY										WELL #: 1		RRCID -> 116357		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3586 - 3693			
01		568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-		568	2			N	-0-						-0-
02		633	N	633	-0-	-0-	-0-	-0-		633	2			N	-0-						-0-
03		806	N	750	-0-	-56	-0-	-0-		750	2			N	-0-						-0-
04		607	N	607	-0-	-0-	-0-	-0-		607	2			N	-0-						-0-
05		713	N	134	-0-	-579	-0-	-0-		134	2			N	-0-						-0-
06		720	N	405	-0-	-315	-0-	-0-		405	2			N	-0-						-0-
BAIN, R. A.										WELL #: 2		RRCID -> 118068		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 3712		PERF. 3581 - 3584			
01		421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-		421	2			N	-0-						-0-
02		233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-		233	2			N	-0-						-0-
03		372	N	278	-0-	-94	-0-	-0-		278	2			N	-0-						-0-
04		420	N	186	-0-	-234	-0-	-0-		186	2			N	-0-						-0-
05		417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-		417	2			N	-0-						-0-
*06		293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		293	2			N	-0-						-0-
BAIN, R. A. NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 118329		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3552 - 3555			
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689												
COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	162	-0-	-241	-0-	162 2		N	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183 2		N	-0-			-0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 2		N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632												
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			80
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			80
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			80
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2		N	-0-			80
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			80
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			80
ANTIIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON												
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC 623073												
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200												
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24 1	493 2	N	-0-			-0-
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18 1	337 2	N	-0-			-0-
03	558 N	446	-0-	-112	-0-	36 1	410 2	N	-0-			-0-
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	38 1	449 2	N	-0-			-0-
*05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	39 1	445 2	N	-0-			-0-
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	48 1	493 2	N	-0-			-0-
REPUBLIC EES, LLC 702639												
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON												
TREK RESOURCES, INC. 867578												
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959												
01	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1109 2	23 9	N	21			125
02	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1504 2	35 9	N	32			157
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1550 N	1459	-0-	-91 B	-0-	1425 2	34 9	N	31			188
04	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1326 2	35 9	N	32			220
05	1703 N	995	-0-	-708 B	-0-	974 2	21 9	N	19			239
*06	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1474 2	13 9	N	12	183 1		68
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521												
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK) DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC HIGHTOWER												04488 500 225787		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON					
												WELL #:	1	RRCID ->	282049	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.11002	-	11290
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
01	5209 R	5209	-0-	-0-	-0-	1026	1	3926	2	N	234					521							
02	3276 #	2957	-0-	-319	-0-	257	9	1769	2	N	217	377	1			361							
03	3627 #	2987	-0-	-640	-0-	949	1	1743	2	N	176	186	1			351							
04	4410	3342	-0-	-1068	-0-	239	9	2161	2	N	204	189	1			366							
05	4557	2705	-0-	-1852	-0-	1050	1	1514	2	N	160	182	1			344							
06	4410	2580	-0-	-1830	-0-	194	9	1474	2	N	98	190	1			252							
						957	1																
						224	9																
						1015	1																
						176	9																
						998	1																
						108	9																
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) AETHON ENERGY OPERATING LLC PHARIS RANCH GAS UNIT												05189 550 008555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
												WELL #:	1	RRCID ->	285963	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL	DEPTH	16075	PERF.15350	-	15800
01	240932 X	31364	-0-	-209568	-0-	31364	2			N	-0-					-0-							
02	217616 X	23820	-0-	-193796	-0-	23820	2			N	-0-					-0-							
03	240932 X	21149	-0-	-219783	-0-	21149	2			N	-0-					-0-							
04	77370 X	20958	-0-	-56412	-0-	20958	2			N	-0-					-0-							
05	38750 X	16885	-0-	-21865	-0-	16885	2			N	-0-					-0-							
06	30360 X	17499	-0-	-12861	-0-	17499	2			N	-0-					-0-							
APPROACH OPERATING LLC TXU MINING CO.												028625											
												WELL #:	2	RRCID ->	233724	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL	DEPTH	12117	PERF. 9736	-	10478
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	N	-0-					-0-							
02	280 N	183	-0-	-97	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-							
03	279 N	153	-0-	-126	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-							
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-							
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-							
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-							
TXU MINING COMPANY UNIT "A"												WELL #:	1	RRCID ->	237250	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL	DEPTH	11755	PERF.11256	-	11536
01	4588 X	3842	-0-	-746	-0-	250	1	3592	2	N	-0-					-0-							
02	4144 X	3498	-0-	-646	-0-	226	1	3272	2	N	-0-					-0-							
03	4588 X	3932	-0-	-656	-0-	231	1	3701	2	N	-0-					-0-							
04	4020 X	3712	-0-	-308	-0-	218	1	3494	2	N	-0-					-0-							
05	4154 X	3539	-0-	-615	-0-	203	1	3336	2	N	-0-					-0-							
06	3810 X	2761	-0-	-1049	-0-	191	1	2570	2	N	-0-					-0-							
TXU MINING COMPANY NORTH												WELL #:	2	RRCID ->	237727	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL	DEPTH	12008	PERF. 9674	-	11534
01	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	184	1	2644	2	N	-0-					-0-							
02	2576 X	2297	-0-	-279	-0-	149	1	2148	2	N	-0-					-0-							
03	2852 X	2419	-0-	-433	-0-	142	1	2277	2	N	-0-					-0-							
04	2760 X	2065	-0-	-695	-0-	122	1	1943	2	N	-0-					-0-							
05	2821 X	1641	-0-	-1180	-0-	94	1	1547	2	N	-0-					-0-							
06	2730 X	2297	-0-	-433	-0-	159	1	2138	2	N	-0-					-0-							
TXU MINING COMPANY NORTH												WELL #:	3	RRCID ->	241908	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11370	-	11685
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	-0-					-0-							
02	588 N	499	-0-	-89	-0-	32	1	467	2	N	-0-					-0-							
03	496 N	320	-0-	-176	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-							
04	480 N	344	-0-	-136	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-							
05	558 N	429	-0-	-129	-0-	25	1	404	2	N	-0-					-0-							
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	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	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
01	1736 N	1214	-0-	-522	-0-	79	1	1135	2	N	-0-		-0-
02	1568 N	1146	-0-	-422	-0-	74	1	1072	2	N	-0-		-0-
03	1798 N	1128	-0-	-670	-0-	66	1	1062	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	730	-0-	-440	-0-	43	1	687	2	N	-0-		-0-
05	1271 N	917	-0-	-354	-0-	53	1	864	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	400	-0-	-680	-0-	28	1	372	2	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437													
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-		-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	N	-0-		-0-
03	1519 N	207	-0-	-1312	-0-	12	1	195	2	N	-0-		-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	N	-0-		-0-
05	806 N	587	-0-	-219	-0-	34	1	553	2	N	-0-		-0-
*06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	74	1	994	2	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510													
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	N	-0-		-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	864	2	N	-0-		-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	58	1	933	2	N	-0-		-0-
04	930 N	919	-0-	-11	-0-	54	1	865	2	N	-0-		-0-
05	992 N	792	-0-	-200	-0-	45	1	747	2	N	-0-		-0-
06	960 N	637	-0-	-323	-0-	44	1	593	2	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021													
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802													
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	-0-		-0-
02	756 N	508	-0-	-248	-0-	33	1	475	2	N	-0-		-0-
03	899 N	522	-0-	-377	-0-	31	1	491	2	N	-0-		-0-
04	720 N	484	-0-	-236	-0-	28	1	456	2	N	-0-		-0-
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	28	1	456	2	N	-0-		-0-
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	23	1	308	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	30938 X	28066	-0-	-2872	-0-	28066	2			N	-0-	-0-
02	27944 X	25582	-0-	-2362	-0-	25582	2			N	-0-	-0-
03	29450 X	28116	-0-	-1334	-0-	28116	2			N	-0-	-0-
04	28500 X	24781	-0-	-3719	-0-	24781	2			N	-0-	-0-
05	28923 X	28845	-0-	-78	-0-	28845	2			N	-0-	-0-
06	27420 X	26885	-0-	-535	-0-	26885	2			N	-0-	-0-
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877												
01	2015 N	1674	-0-	-341	-0-	190	1	1484	2	N	-0-	-0-
02	1820 N	1272	-0-	-548	-0-	160	1	1112	2	N	-0-	-0-
03	1953 N	1274	-0-	-679	-0-	168	1	1106	2	N	-0-	-0-
04	1620 N	876	-0-	-744	-0-	157	1	719	2	N	-0-	-0-
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	180	1	1560	2	N	-0-	-0-
*06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	183	1	1593	2	N	-0-	-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190												
01	1178 N	957	-0-	-221	-0-	957	2			N	-0-	-0-
02	1288 N	771	-0-	-517	-0-	771	2			N	-0-	-0-
03	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-	-0-
04	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-	-0-
05	868 N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-	-0-
06	990 N	853	-0-	-137	-0-	853	2			N	-0-	-0-
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653												
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	48	1	377	2	N	-0-	-0-
02	420 N	324	-0-	-96	-0-	41	1	283	2	N	-0-	-0-
03	496 N	345	-0-	-151	-0-	46	1	299	2	N	-0-	-0-
04	420 N	237	-0-	-183	-0-	42	1	195	2	N	-0-	-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	N	-0-	-0-
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	N	-0-	-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272												
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-	-0-
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-	-0-
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-	-0-
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-	-0-
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-	-0-
*06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-	-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480												
01	3069 X	2860	-0-	-209	-0-	248	1	2612	2	N	-0-	47
02	2772 X	1748	-0-	-1024	-0-	140	1	1608	2	N	-0-	47
03	3069 X	2698	-0-	-371	-0-	129	1	2569	2	N	-0-	47
04	2760 X	1742	-0-	-1018	-0-	110	1	1632	2	N	-0-	47
05	2852 X	2607	-0-	-245	-0-	224	1	2383	2	N	-0-	47
06	2760 X	2514	-0-	-246	-0-	226	1	2288	2	N	-0-	47
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520												
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	191	1	1949	2	N	-0-	24
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	134	1	1489	2	N	-0-	24
03	2046 N	1237	-0-	-809	-0-	80	1	1157	2	N	-0-	24
04	2010 N	1409	-0-	-601	-0-	89	1	1320	2	N	-0-	24
05	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	153	1	1584	2	N	-0-	24
*06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	155	1	1525	2	N	-0-	24

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027											
BARTKOVAK				WELL #:	1	RRCID ->	222589	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.12453	-	13755		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	-0-		164	1	1492	2	N	-0-			-0-
02	1484 N	1383	-0-	-101	-0-	-0-		128	1	1255	2	N	-0-			-0-
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	2193	2	N	-0-			-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	1690	2	N	-0-			-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-		164	1	1691	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	-0-		199	1	1756	2	N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222718	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.11393	-	12697		
01	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	-0-		46	1	1174	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1135	-0-	-41	-0-	-0-		35	1	1100	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	-0-		58	1	1163	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	-0-		70	1	1034	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	784	-0-	-487	-0-	-0-		69	1	715	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	881	-0-	-289	-0-	-0-		31	1	850	2	N	-0-			-0-

BEAR CREEK				WELL #:	2	RRCID ->	225659	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL	DEPTH 15875	PERF.15309	-	15750		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	226280	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.11196	-	13026		
01	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-		267	1	2744	2	N	-0-			52
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-		241	1	2984	2	N	-0-			52
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	2657	2	N	-0-			52
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	-0-		164	1	2426	2	N	-0-			52
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-		274	1	2833	2	N	-0-			52
*06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	2577	2	N	-0-			52

REID, KAREN				WELL #:	1	RRCID ->	227313	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL	DEPTH 16477	PERF.15574	-	16211		
01	50313 X	40088	-0-	-10225	-0-	-0-		40088	2			N	-0-			-0-
02	43568 X	35498	-0-	-8070	-0-	-0-		35498	2			N	-0-			-0-
03	45539 X	37141	-0-	-8398	-0-	-0-		37141	2			N	-0-			-0-
04	40890 X	36834	-0-	-4056	-0-	-0-		36834	2			N	-0-			-0-
05	42036 X	37395	-0-	-4641	-0-	-0-		37395	2			N	-0-			-0-
06	38790 X	34948	-0-	-3842	-0-	-0-		34948	2			N	-0-			-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	234293	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL	DEPTH 15242	PERF.14872	-	15350		
01	14B2 EXT	1665	-0-	1665	-0-	4160		1665	2			N	-0-			-0-
02	5211 X	1051	-0-	-4160	-0-	-0-		1051	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	804	-0-	-343	-0-	-0-		804	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	95	-0-	-1015	-0-	-0-		95	2			N	-0-			-0-
05	1147 N	5	-0-	-1142	-0-	-0-		5	2			N	-0-			-0-
06	780 N	82	-0-	-698	-0-	-0-		82	2			N	-0-			-0-

BRINKS				WELL #:	1	RRCID ->	234543	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL	DEPTH 15875	PERF.15543	-	16095		
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-		455	2			N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-		293	2			N	-0-			-0-
03	620 N	200	-0-	-420	-0-	-0-		200	2			N	-0-			-0-
04	450 N	194	-0-	-256	-0-	-0-		194	2			N	-0-			-0-
05	310 N	97	-0-	-213	-0-	-0-		97	2			N	-0-			-0-
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		190	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664												
M	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
01	2480 N	1503	-0-	-977	-0-	155	1	1348	2	N	-0-	-0-
02	2128 N	1124	-0-	-1004	-0-	108	1	1016	2	N	-0-	-0-
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	127	1	2539	2	N	-0-	-0-
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	143	1	2123	2	N	-0-	-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	165	1	1456	2	N	-0-	-0-
06	2490 N	2238	-0-	-252	-0-	237	1	2001	2	N	-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176												
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560												
01	4712 X	3126	-0-	-1586	-0-	290	1	2836	2	N	-0-	-0-
02	3892 X	2898	-0-	-994	-0-	270	1	2628	2	N	-0-	-0-
03	4030 X	3237	-0-	-793	-0-	155	1	3082	2	N	-0-	-0-
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	230	1	3413	2	N	-0-	-0-
05	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	448	1	4099	2	N	-0-	-0-
*06	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	529	1	4618	2	N	-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698												
01	4278 X	4056	-0-	-222	-0-	422	1	3634	2	N	-0-	-0-
02	3388 X	1472	-0-	-1916	-0-	144	1	1328	2	N	-0-	-0-
03	3751 X	3157	-0-	-594	-0-	150	1	3007	2	N	-0-	-0-
04	3930 X	3678	-0-	-252	-0-	232	1	3446	2	N	-0-	-0-
05	4061 X	3860	-0-	-201	-0-	399	1	3461	2	N	-0-	-0-
06	3930 X	2592	-0-	-1338	-0-	149	1	2443	2	N	-0-	-0-
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264												
01	35216 X	34974	-0-	-242	-0-	34974	2			N	-0-	-0-
02	34132 X	31360	-0-	-2772	-0-	31360	2			N	-0-	-0-
03	37789 X	37437	-0-	-352	-0-	37437	2			N	-0-	-0-
04	36570 X	32400	-0-	-4170	-0-	32400	2			N	-0-	-0-
05	36921 X	29170	-0-	-7751	-0-	29170	2			N	-0-	-0-
06	36240 X	27359	-0-	-8881	-0-	27359	2			N	-0-	-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360												
01	4712 X	2540	-0-	-2172	-0-	267	1	2273	2	N	-0-	8
02	3304 X	2049	-0-	-1255	-0-	202	1	1847	2	N	-0-	8
03	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	608	1	4100	2	N	-0-	8
04	3540 X	3087	-0-	-453	-0-	416	1	2671	2	N	-0-	8
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	314	1	2694	2	N	-0-	8
06	4560 X	3513	-0-	-1047	-0-	343	1	3170	2	N	-0-	8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CARR RESOURCES, INC. 135180												
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915												
M	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									BALANCE
01	1119 N	1119 -0-	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-				-0-
02	1036 N	1036 -0-	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-				-0-
03	1116 N	1042 -0-	-74	-0-	-0-	1042 2	N	-0-				-0-
04	1080 N	903 -0-	-177	-0-	-0-	903 2	N	-0-				-0-
05	1116 N	969 -0-	-147	-0-	-0-	969 2	N	-0-				-0-
06	1020 N	NO RPT -0-	-1020	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
COVEY PARK OPERATING LLC 182847												
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508												
01	29034 X	29034 -0-	-0-	-0-	-0-	29034 2	N	-0-				-0-
02	16715 X	16715 -0-	-0-	-0-	-0-	16715 2	N	-0-				-0-
03	18611 X	18611 -0-	-0-	-0-	-0-	18611 2	N	-0-				-0-
04	10704 X	10704 -0-	-0-	-0-	-0-	10704 2	N	-0-				-0-
05	4433 X	1958 -0-	-2475	-0-	-0-	1958 2	N	-0-				-0-
06	4290 X	1990 -0-	-2300	-0-	-0-	1990 2	N	-0-				-0-
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642												
01	2204 N	2204 -0-	-0-	-0-	-0-	2204 2	N	-0-				-0-
02	2100 N	2069 -0-	-31	-0-	-0-	2069 2	N	-0-				-0-
03	2187 N	2187 -0-	-0-	-0-	-0-	2187 2	N	-0-				-0-
04	2130 N	1412 -0-	-718	-0-	-0-	1412 2	N	-0-				-0-
05	2294 N	2170 -0-	-124	-0-	-0-	2170 2	N	-0-				-0-
06	2130 N	2108 -0-	-22	-0-	-0-	2108 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												
01	9471 X	9471 -0-	-0-	-0-	-0-	9471 2	N	-0-				-0-
02	8316 X	8233 -0-	-83	-0-	-0-	8233 2	N	-0-				-0-
03	9218 X	9218 -0-	-0-	-0-	-0-	9218 2	N	-0-				-0-
04	9180 X	8731 -0-	-449	-0-	-0-	8731 2	N	-0-				-0-
05	9486 X	8980 -0-	-506	-0-	-0-	8980 2	N	-0-				-0-
06	9180 X	8473 -0-	-707	-0-	-0-	8473 2	N	-0-				-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234												
01	11563 X	9319 -0-	-2244	-0-	-0-	9319 2	N	-0-				-0-
02	10080 X	8428 -0-	-1652	-0-	-0-	8428 2	N	-0-				-0-
03	10478 X	8520 -0-	-1958	-0-	-0-	8520 2	N	-0-				-0-
04	10140 X	7029 -0-	-3111	-0-	-0-	7029 2	N	-0-				-0-
05	9331 X	8545 -0-	-786	-0-	-0-	8544 2	1 9 N	1	1 8			-0-
06	9030 X	7962 -0-	-1068	-0-	-0-	7962 2	N	-0-				-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276												
01	12715 X	12715 -0-	-0-	-0-	-0-	12715 2	N	-0-				-0-
02	11557 X	11557 -0-	-0-	-0-	-0-	11557 2	N	-0-				-0-
03	12900 X	12900 -0-	-0-	-0-	-0-	12900 2	N	-0-				-0-
04	12300 X	12242 -0-	-58	-0-	-0-	12242 2	N	-0-				-0-
05	12803 X	12338 -0-	-465	-0-	-0-	12338 2	N	-0-				-0-
06	12480 X	11364 -0-	-1116	-0-	-0-	11364 2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1968 N	1968 -0-	-0-	-0-	1968 2			N	-0-			-0-
02	1133 N	1133 -0-	-0-	-0-	1133 2			N	-0-			-0-
03	1023 N	814 -0-	-209	-0-	814 2			N	-0-			-0-
04	1050 N	608 -0-	-442	-0-	608 2			N	-0-			-0-
05	1085 N	748 -0-	-337	-0-	748 2			N	-0-			-0-
06	780 N	600 -0-	-180	-0-	600 2			N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940												
01	7750 X	6825 -0-	-925	-0-	6825 2			N	-0-			-0-
02	7056 X	5871 -0-	-1185	-0-	5871 2			N	-0-			-0-
03	7812 X	4788 -0-	-3024	-0-	4788 2			N	-0-			-0-
04	7560 X	2937 -0-	-4623	-0-	2937 2			N	-0-			-0-
05	6820 X	3757 -0-	-3063	-0-	3757 2			N	-0-			-0-
06	6600 X	3228 -0-	-3372	-0-	3226 2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075												
01	45291 X	41230 -0-	-4061	-0-	41230 2			N	-0-			-0-
02	39732 X	36522 -0-	-3210	-0-	36522 2			N	-0-			-0-
03	43989 X	39121 -0-	-4868	-0-	39121 2			N	-0-			-0-
04	44667 X	44667 -0-	-0-	-0-	44667 2			N	-0-			-0-
05	46922 X	46922 -0-	-0-	-0-	46922 2			N	-0-			-0-
*06	43661 X	43661 -0-	-0-	-0-	43661 2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737												
01	155 N	98 -0-	-57	-0-	98 2			N	-0-			-0-
02	140 N	81 -0-	-59	-0-	81 2			N	-0-			-0-
03	93 N	11 -0-	-82	-0-	11 2			N	-0-			-0-
04	90 N	30 -0-	-60	-0-	30 2			N	-0-			-0-
05	93 N	-0- -0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	11 N	-0- -0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700												
01	22165 X	5406 -0-	-16759	-0-	5406 2			N	-0-			-0-
02	20020 X	16488 -0-	-3532	-0-	16488 2			N	-0-			-0-
03	21859 X	21859 -0-	-0-	-0-	21859 2			N	-0-			-0-
04	21597 X	21597 -0-	-0-	-0-	21597 2			N	-0-			-0-
05	22152 X	22152 -0-	-0-	-0-	22152 2			N	-0-			-0-
*06	21791 X	21791 -0-	-0-	-0-	21791 2			N	-0-			-0-
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525												
01	70277 X	69014 -0-	-1263	-0-	69014 2			N	-0-			-0-
02	63476 X	62164 -0-	-1312	-0-	62164 2			N	-0-			-0-
03	70277 X	69712 -0-	-565	-0-	69712 2			N	-0-			-0-
04	67260 X	67107 -0-	-153	-0-	67107 2			N	-0-			-0-
05	69367 X	69367 -0-	-0-	-0-	69366 2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
*06	68101 X	68101 -0-	-0-	-0-	68101 2			N	-0-			-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435												
01	713 N	579 -0-	-134	-0-	579 2			N	-0-			-0-
02	663 N	663 -0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-			-0-
03	848 N	848 -0-	-0-	-0-	848 2			N	-0-			-0-
04	570 N	532 -0-	-38	-0-	532 2			N	-0-			-0-
05	744 N	474 -0-	-270	-0-	474 2			N	-0-			-0-
06	810 N	711 -0-	-99	-0-	711 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446												
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
01	6045 X	4919	-0-	-1126	-0-	4919	2			N	-0-	-0-
02	5460 X	4626	-0-	-834	-0-	4626	2			N	-0-	-0-
03	6045 X	5255	-0-	-790	-0-	5255	2			N	-0-	-0-
04	5760 X	5122	-0-	-638	-0-	5122	2			N	-0-	-0-
05	5115 X	4814	-0-	-301	-0-	4814	2			N	-0-	-0-
06	5100 X	3930	-0-	-1170	-0-	3930	2			N	-0-	-0-
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178												
01	329282 X	296015	-0-	-33267	-0-	296014	2	1	9	N	1	1 8 -0-
02	297416 X	277413	-0-	-20003	-0-	277413	2			N	-0-	-0-
03	360206 X	360206	-0-	-0-	-0-	360206	2			N	-0-	-0-
04	371732 X	371732	-0-	-0-	-0-	371732	2			N	-0-	-0-
05	344581 X	344581	-0-	-0-	-0-	344578	2	3	9	N	3	3 8 -0-
06	348600 X	337777	-0-	-10823	-0-	337777	2			N	-0-	-0-
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634												
01	9114 X	7534	-0-	-1580	-0-	7534	2			N	-0-	-0-
02	8232 X	6801	-0-	-1431	-0-	6801	2			N	-0-	-0-
03	9114 X	5378	-0-	-3736	-0-	5378	2			N	-0-	-0-
04	8820 X	4189	-0-	-4631	-0-	4189	2			N	-0-	-0-
05	9114 X	6115	-0-	-2999	-0-	6115	2			N	-0-	-0-
06	7290 X	5611	-0-	-1679	-0-	5611	2			N	-0-	-0-
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719												
01	49166 X	44759	-0-	-4407	-0-	44759	2			N	-0-	-0-
02	42896 X	40216	-0-	-2680	-0-	40216	2			N	-0-	-0-
03	46872 X	44153	-0-	-2719	-0-	44153	2			N	-0-	-0-
04	43590 X	42814	-0-	-776	-0-	42814	2			N	-0-	-0-
05	44764 X	43026	-0-	-1738	-0-	43026	2			N	-0-	-0-
06	43320 X	43216	-0-	-104	-0-	43216	2			N	-0-	-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584												
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966												
01	9455 X	8308	-0-	-1147	-0-	8308	2			N	-0-	-0-
02	8540 X	7653	-0-	-887	-0-	7653	2			N	-0-	-0-
03	9238 X	8248	-0-	-990	-0-	8248	2			N	-0-	-0-
04	8670 X	7689	-0-	-981	-0-	7689	2			N	-0-	-0-
05	8897 X	7706	-0-	-1191	-0-	7706	2			N	-0-	-0-
06	8190 X	7342	-0-	-848	-0-	7340	2	2	9	N	2	2 8 -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691															
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004													TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004													TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FORTSON OIL COMPANY 278563															
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001													TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403		
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	231	1	1790	2	N	-0-			-0-	
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	108	1	1659	2	N	-0-			-0-	
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	197	1	1961	2	N	-0-			-0-	
04	1950 N	1723	-0-	-227	-0-	138	1	1585	2	N	-0-			-0-	
05	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	183	1	2392	2	N	-0-			-0-	
*06	3000 N	3623	-0-	623	-0-	319	1	3304	2	N	-0-			-0-	
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001													TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568		
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	145	1	1422	2	N	-0-			22	
02	1512 N	1331	-0-	-181	-0-	114	1	1217	2	N	-0-			22	
03	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	174	1	1325	2	N	-0-			22	
04	1530 N	1364	-0-	-166	-0-	167	1	1197	2	N	-0-			22	
05	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	134	1	1338	2	N	-0-			22	
06	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	125	1	1188	2	N	-0-			22	
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002													TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626		
01	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	113	1	889	2	N	-0-			-0-	
02	1008 N	896	-0-	-112	-0-	53	1	843	2	N	-0-			-0-	
03	1054 N	964	-0-	-90	-0-	83	1	881	2	N	-0-			-0-	
04	960 N	880	-0-	-80	-0-	69	1	811	2	N	-0-			-0-	
05	992 N	934	-0-	-58	-0-	65	1	869	2	N	-0-			-0-	
*06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	82	1	877	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795												
M	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
01	1147 N	936	-0-	-211	-0-	93	1	843	2	N	-0-	90
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	119	1	1168	2	N	20	110
						22	9					
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	207	1	1483	2	N	-0-	110
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	180	1	1222	2	N	-0-	110
05	1457 N	1140	-0-	-317	-0-	110	1	1030	2	N	-0-	110
06	1500 N	1113	-0-	-387	-0-	113	1	1000	2	N	-0-	110
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530												
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	157	1	1210	2	N	-0-	-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	N	-0-	-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	114	1	1224	2	N	-0-	-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1376	2	N	-0-	-0-
05	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	100	1	1296	2	N	-0-	-0-
06	1290 N	1173	-0-	-117	-0-	104	1	1069	2	N	-0-	-0-
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518												
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	233	1	2359	2	N	-0-	77
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	175	1	1929	2	N	-0-	77
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	276	1	2149	2	N	-0-	77
04	2520 N	2333	-0-	-187	-0-	280	1	2053	2	N	-0-	77
05	2325 N	2228	-0-	-97	-0-	194	1	2034	2	N	-0-	77
06	2340 N	2294	-0-	-46	-0-	185	1	2109	2	N	-0-	77
BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800												
01	279 N	129	-0-	-150	-0-	4	1	125	2	N	-0-	35
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	8	1	348	2	N	-0-	35
03	310 N	212	-0-	-98	-0-	12	1	200	2	N	-0-	35
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-	35
05	372 N	268	-0-	-104	-0-	8	1	260	2	N	-0-	35
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	6	1	168	2	N	-0-	35
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589												
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-	95
02	168 N	113	-0-	-55	-0-	12	1	101	2	N	-0-	95
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	2	N	-0-	95
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	16	1	99	2	N	-0-	95
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-	95
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	9	1	74	2	N	-0-	95
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754												
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-	45
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	2	N	-0-	45
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-	45
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	2	N	-0-	45
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-	45
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-	45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224												
M	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
01	992 N	808	-0-	-184	-0-	42	1	766	2	N	-0-	160
02	868 N	815	-0-	-53	-0-	36	1	779	2	N	-0-	160
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	68	1	810	2	N	-0-	160
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	N	-0-	60
05	899 N	716	-0-	-183	-0-	36	1	680	2	N	-0-	60
06	840 N	460	-0-	-380	-0-	25	1	435	2	N	-0-	60
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262												
01	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	171	1	2544	2	N	-0-	23
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	134	1	2253	2	N	-0-	25
						2	9					
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	205	1	2122	2	N	-0-	25
04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	238	1	2295	2	N	-0-	75
						55	9					
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	157	1	2362	2	N	-0-	75
*06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	144	1	2035	2	N	-0-	75
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060												
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	234	1	1954	2	N	-0-	107
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	216	1	1942	2	N	-0-	107
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	317	1	2129	2	N	-0-	107
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	306	1	1934	2	N	-0-	107
05	2387 N	2167	-0-	-220	-0-	230	1	1937	2	N	-0-	107
06	2370 N	2274	-0-	-96	-0-	250	1	2024	2	N	-0-	107
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524												
01	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	82	1	1519	2	N	-0-	125
02	1540 N	1516	-0-	-24	-0-	67	1	1449	2	N	-0-	125
03	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	123	1	1440	2	N	-0-	125
04	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	145	1	1365	2	N	-0-	125
05	1674 N	1244	-0-	-430	-0-	63	1	1181	2	N	-0-	125
06	1500 N	1317	-0-	-183	-0-	72	1	1245	2	N	-0-	125
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233												
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	2	N	-0-	115
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1	1	1420	2	N	-0-	115
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	N	-0-	115
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	50	1	1360	2	N	-0-	115
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	2	1	1427	2	N	-0-	115
*06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	7	1	1172	2	N	-0-	115

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078													
M	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
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	26	1	549	2	N	-0-		76
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	9	1	517	2	N	-0-		76
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	N	-0-		76
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	54	1	513	2	N	-0-		76
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	36	1	532	2	N	-0-		76
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	36	1	499	2	N	-0-		76

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437													
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	1	1	203	2	N	-0-		25
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-		25
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	5	1	165	2	N	-0-		25
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	7	1	179	2	N	-0-		25
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	N	-0-		25
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-		25

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198													
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	122	1	2101	2	N	-0-		68
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	2	N	-0-		68
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	184	1	2090	2	N	-0-		68
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	179	1	1895	2	N	-0-		68
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	108	1	1882	2	N	-0-		68
*06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	89	1	1437	2	N	-0-		68

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346													
01	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	213	1	2522	2	N	-0-		88
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	173	1	2260	2	N	-0-		100
						13	9				12		
03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	287	1	2520	2	N	-0-		100
04	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	279	1	2300	2	N	-0-		100
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	181	1	2172	2	N	-0-		100
*06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	107	1	1216	2	N	-0-		100

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912													
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	7	1	590	2	N	-0-		117
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	2	N	-0-		117
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	N	-0-		117
04	570 N	442	-0-	-128	-0-	20	1	422	2	N	-0-	70 1	47
05	589 N	408	-0-	-181	-0-	5	1	403	2	N	-0-		47
06	510 N	383	-0-	-127	-0-	6	1	377	2	N	-0-		47

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590													
01	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	143	1	1056	2	N	-0-		77
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	117	1	915	2	N	-0-		77
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	182	1	1114	2	N	-0-		77
04	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	156	1	893	2	N	-0-		77
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	141	1	1051	2	N	-0-		77
*06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	158	1	1135	2	N	-0-		77

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
HONEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292														
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
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	75	1	1192	2	N	-0-			110
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	N	-0-			110
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	87	1	944	2	N	-0-			110
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	161	1	1617	2	N	-0-			110
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	136	1	2193	2	N	-0-			110
*06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	121	1	1817	2	N	-0-			110
HONEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148														
01	1395 N	887	-0-	-508	-0-	53	1	834	2	N	-0-			115
02	1176 N	854	-0-	-322	-0-	45	1	809	2	N	-0-			115
03	930 N	619	-0-	-311	-0-	52	1	567	2	N	-0-			115
04	870 N	454	-0-	-416	-0-	41	1	413	2	N	-0-			115
05	961 N	370	-0-	-591	-0-	22	1	348	2	N	-0-			115
06	600 N	438	-0-	-162	-0-	27	1	411	2	N	-0-			115
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228														
01	2728 X	2616	-0-	-112	-0-	52	1	2564	2	N	-0-			-0-
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2704	2	N	-0-			-0-
03	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	75	1	2871	2	N	-0-			-0-
04	2520 X	2262	-0-	-258	-0-	15	1	2247	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	2362	-0-	-366	-0-	76	1	2286	2	N	-0-			-0-
06	2640 N	2552	-0-	-88	-0-	124	1	2428	2	N	-0-			-0-
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102														
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	N	-0-			50
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-			50
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	N	-0-			50
04	570 N	226	-0-	-344	-0-	25	1	201	2	N	-0-			50
05	403 N	123	-0-	-280	-0-	10	1	113	2	N	-0-			50
06	300 N	193	-0-	-107	-0-	16	1	177	2	N	-0-			50
HONEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476														
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	6	1	1696	2	N	-0-			55
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			55
03	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	39	1	1137	2	N	-0-			55
04	1650 N	1562	-0-	-88	-0-	56	1	1471	2	N	32			87
						35	9							
05	1457 N	1273	-0-	-184	-0-	3	1	1261	2	N	8			95
						9	9							
06	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	7	1	1048	2	N	10			105
						11	9							
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364														
01	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	273	1	2357	2	N	-0-			40
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	224	1	2088	2	N	-0-			40
03	2604 N	1944	-0-	-660	-0-	248	1	1696	2	N	-0-			40
04	2550 N	2156	-0-	-394	-0-	287	1	1869	2	N	-0-			40
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	286	1	2496	2	N	-0-			40
*06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	263	1	2204	2	N	-0-			40

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042													
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
01	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	111	1	1223	2	N	-0-		124
02	1288 N	1171	-0-	-117	-0-	89	1	1082	2	N	-0-		124
03	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	137	1	1143	2	N	-0-		124
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	154	1	1205	2	N	-0-		124
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	116	1	1293	2	N	-0-		124
06	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	98	1	1034	2	N	-0-		124
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390													
01	1178 N	974	-0-	-204	-0-	110	1	864	2	N	-0-		-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	68	1	1091	2	N	-0-		-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	136	1	1411	2	N	-0-		-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	97	1	1144	2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	80	1	1080	2	N	-0-		-0-
06	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	98	1	1039	2	N	-0-		-0-
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168													
01	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	257	1	2458	2	N	-0-		73
02	1596 N	1438	-0-	-158	-0-	126	1	1312	2	N	-0-		73
03	1984 N	1763	-0-	-221	-0-	209	1	1554	2	N	-0-		73
04	2640 N	2160	-0-	-480	-0-	269	1	1891	2	N	-0-		73
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	162	1	1569	2	N	-0-		73
*06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	236	1	2185	2	N	-0-		73
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220													
01	1612 N	1555	-0-	-57	-0-	132	1	1406	2	N	15		45
						17	9						
02	1372 N	1358	-0-	-14	-0-	107	1	1251	2	N	-0-		45
03	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	161	1	1307	2	N	-0-		45
04	1500 N	1429	-0-	-71	-0-	165	1	1264	2	N	-0-		45
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	140	1	1510	2	N	-0-		45
*06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	136	1	1394	2	N	-0-		45
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074													
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	597	2	N	17		140
						19	9						
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	24	1	822	2	N	10		150
						11	9						
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	139	1	2134	2	N	63	180 1	33
						69	9						
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	2	N	-0-		33
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	N	-0-		33
*06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	N	-0-		33
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616													
01	2728 N	2088	-0-	-640	-0-	248	1	1829	2	N	10		60
						11	9						
02	1960 N	1773	-0-	-187	-0-	200	1	1573	2	N	-0-		60
03	2325 N	2104	-0-	-221	-0-	296	1	1808	2	N	-0-		60
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	323	1	1851	2	N	10		70
						11	9						
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	297	1	2203	2	N	-0-		70
*06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	269	1	1926	2	N	-0-		70

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																
HONEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932																
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	19	1	6	9	562	2	N	5			25
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	22	9	453	2	N	20			45
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	17	9	632	2	N	15			60
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	40	1			577	2	N	-0-			60
05	527 N	439	-0-	-88	-0-	14	1			425	2	N	-0-			60
06	660 N	264	-0-	-396	-0-	9	1			255	2	N	-0-			60

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324																
01	775 N	723	-0-	-52	-0-	27	1	696	2	N	-0-					26
02	728 N	616	-0-	-112	-0-	19	1	597	2	N	-0-					26
03	713 N	689	-0-	-24	-0-	44	1	645	2	N	-0-					26
04	690 N	479	-0-	-211	-0-	33	1	446	2	N	-0-					26
05	682 N	586	-0-	-96	-0-	22	1	564	2	N	-0-					26
*06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	904	2	N	-0-					26

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262																
01	868 N	360	-0-	-508	-0-	27	1	333	2	N	-0-					87
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	2	N	-0-					87
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	126	1	1138	2	N	-0-					87
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	122	1	1033	2	N	-0-					87
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	67	1	832	2	N	-0-					87
06	1110 N	687	-0-	-423	-0-	54	1	633	2	N	-0-					87

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317																
01	1984 N	1865	-0-	-119	-0-	71	1	1794	2	N	-0-					36
02	1624 N	1589	-0-	-35	-0-	49	1	1540	2	N	-0-					36
03	1798 N	1540	-0-	-258	-0-	100	1	1440	2	N	-0-					36
04	1800 N	1521	-0-	-279	-0-	106	1	1415	2	N	-0-					36
05	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	54	1	1395	2	N	59	75	1			20
*06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	65	9									
						62	1	1440	2	N	-0-					20

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161																
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	109	1	1167	2	N	-0-					60
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	82	1	963	2	N	-0-					60
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	137	1	1118	2	N	-0-					60
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	137	1	1044	2	N	-0-					60
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	98	1	1064	2	N	-0-					60
*06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	85	1	876	2	N	-0-					60

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122																
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	531	2	N	-0-					90
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	563	2	N	-0-					90
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	69	1	529	2	N	-0-					90
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	56	1	419	2	N	-0-					90
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	574	2	N	-0-					90
*06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	396	2	N	-0-					90

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																								
PEISKEE UNIT WELL #: 9												RRCID ->	212507	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	11940	-	12574		
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								
01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	-0-		402	1	3277	2	N	-0-			50								
02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	-0-		368	1	3222	2	N	-0-			50								
03	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-		497	1	3283	2	N	-0-			50								
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	-0-		495	1	3076	2	N	-0-			50								
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	-0-		424	1	3489	2	N	-0-			50								
*06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-		365	1	2894	2	N	-0-			50								
LAW UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	212715	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	11948	-	12330
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	1014	2	N	-0-			12								
02	1400 N	1074	-0-	-326	-0-	-0-		100	1	974	2	N	-0-			12								
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-		178	1	1290	2	N	-0-			12								
04	1080 N	961	-0-	-119	-0-	-0-		123	1	824	2	N	13			25								
								14	9															
05	1178 N	852	-0-	-326	-0-	-0-		85	1	767	2	N	-0-			25								
06	1410 N	906	-0-	-504	-0-	-0-		93	1	813	2	N	-0-			25								
PEISKEE UNIT												WELL #:	12	RRCID ->	213106	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	13514	-	13984
01	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	8906	2	N	-0-			-0-								
02	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	8012	2	N	-0-			-0-								
03	8866 X	8637	-0-	-229	-0-	-0-		8637	2			N	-0-			-0-								
04	8670 X	8012	-0-	-658	-0-	-0-		8012	2			N	-0-			-0-								
05	8990 X	8268	-0-	-722	-0-	-0-		217	1	8051	2	N	-0-			-0-								
06	8700 X	8430	-0-	-270	-0-	-0-		308	1	8122	2	N	-0-			-0-								
PEISKEE UNIT												WELL #:	8	RRCID ->	213107	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	11915	-	12554
01	6510 X	5355	-0-	-1155	-0-	-0-		532	1	4823	2	N	-0-			160								
02	5488 X	4556	-0-	-932	-0-	-0-		423	1	4133	2	N	-0-			160								
03	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	-0-		770	1	5518	2	N	-0-			160								
04	5790 X	5723	-0-	-67	-0-	-0-		739	1	4984	2	N	-0-			160								
05	5921 X	5413	-0-	-508	-0-	-0-		534	1	4879	2	N	-0-			160								
06	6090 X	5376	-0-	-714	-0-	-0-		551	1	4825	2	N	-0-			160								
LAW UNIT												WELL #:	5	RRCID ->	214891	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL	DEPTH	14350	PERF.	13607	-	13720
01	1953 N	1442	-0-	-511	-0-	-0-		130	1	1312	2	N	-0-			-0-								
02	1624 N	1313	-0-	-311	-0-	-0-		123	1	1190	2	N	-0-			-0-								
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-		225	1	1578	2	N	-0-			-0-								
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1	1522	2	N	-0-			-0-								
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-		164	1	1483	2	N	-0-			-0-								
06	1740 N	1624	-0-	-116	-0-	-0-		164	1	1460	2	N	-0-			-0-								
PEISKEE UNIT												WELL #:	10	RRCID ->	215548	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	11663	-	12672
01	2976 X	2867	-0-	-109	-0-	-0-		266	1	2601	2	N	-0-			100								
02	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	-0-		237	1	2516	2	N	-0-			100								
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-		383	1	2916	2	N	-0-			100								
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	-0-		393	1	2808	2	N	-0-			100								
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	-0-		300	1	2966	2	N	-0-			100								
06	2880 X	2848	-0-	-32	-0-	-0-		273	1	2575	2	N	-0-			100								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	1778 N	1778 -0-	-0-	-0-	-0-	152 1	1626 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2014 N	2014 -0-	-0-	-0-	-0-	159 1	1855 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1761 N	1761 -0-	-0-	-0-	-0-	193 1	1568 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1611 N	1611 -0-	-0-	-0-	-0-	186 1	1425 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1610 N	1610 -0-	-0-	-0-	-0-	136 1	1474 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1260 N	1260 -0-	-0-	-0-	-0-	112 1	1148 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	30
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717												
01	569 N	569 -0-	-0-	-0-	-0-	59 1	510 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	967 N	967 -0-	-0-	-0-	-0-	93 1	874 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	942 N	942 -0-	-0-	-0-	-0-	120 1	822 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	889 N	889 -0-	-0-	-0-	-0-	118 1	771 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	866 N	866 -0-	-0-	-0-	-0-	89 1	777 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	700 N	700 -0-	-0-	-0-	-0-	74 1	626 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456												
01	1453 N	1453 -0-	-0-	-0-	-0-	152 1	1301 2	N	-0-	-0-	-0-	45
02	1456 N	1274 -0-	-182	-0-	-0-	124 1	1150 2	N	-0-	-0-	-0-	45
03	1581 N	1407 -0-	-174	-0-	-0-	179 1	1228 2	N	-0-	-0-	-0-	45
04	1430 N	1430 -0-	-0-	-0-	-0-	191 1	1239 2	N	-0-	-0-	-0-	45
05	1426 N	1292 -0-	-134	-0-	-0-	134 1	1158 2	N	-0-	-0-	-0-	45
06	1350 N	1023 -0-	-327	-0-	-0-	110 1	913 2	N	-0-	-0-	-0-	45
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862												
01	2011 N	2011 -0-	-0-	-0-	-0-	217 1	1794 2	N	-0-	-0-	-0-	50
02	1197 N	1197 -0-	-0-	-0-	-0-	121 1	1076 2	N	-0-	-0-	-0-	50
03	1191 N	1191 -0-	-0-	-0-	-0-	154 1	1037 2	N	-0-	-0-	-0-	50
04	1470 N	991 -0-	-479	-0-	-0-	136 1	855 2	N	-0-	-0-	-0-	50
05	1333 N	664 -0-	-669	-0-	-0-	71 1	593 2	N	-0-	-0-	-0-	50
06	1140 N	979 -0-	-161	-0-	-0-	109 1	870 2	N	-0-	-0-	-0-	50
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051												
01	682 N	667 -0-	-15	-0-	-0-	60 1	607 2	N	-0-	-0-	-0-	78
02	672 N	608 -0-	-64	-0-	-0-	51 1	557 2	N	-0-	-0-	-0-	78
03	961 N	703 -0-	-258	-0-	-0-	81 1	622 2	N	-0-	-0-	-0-	78
04	1111 N	1111 -0-	-0-	-0-	-0-	134 1	977 2	N	-0-	-0-	-0-	78
05	760 N	760 -0-	-0-	-0-	-0-	68 1	692 2	N	-0-	-0-	-0-	78
06	690 N	637 -0-	-53	-0-	-0-	60 1	577 2	N	-0-	-0-	-0-	78
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088												
01	9650 X	9650 -0-	-0-	-0-	-0-	6 1	9644 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8011 X	8011 -0-	-0-	-0-	-0-	117 1	7894 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8741 X	8741 -0-	-0-	-0-	-0-	57 1	8684 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8130 X	6224 -0-	-1906	-0-	-0-	6224 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8401 X	7727 -0-	-674	-0-	-0-	102 1	7625 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8130 X	8057 -0-	-73	-0-	-0-	243 1	7814 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON	
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	107 1	1142 2	N	-0-			110	
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	100 1	1162 2	N	-0-			110	
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	206 1	1659 2	N	-0-			110	
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	171 1	1306 2	N	-0-			110	
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	139 1	1498 2	N	30			140	
						33 9							
06	1320 N	1134	-0-	-186	-0-	101 1	1033 2	N	-0-			140	
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478													
01	2325 X	2301	-0-	-24	-0-	52 1	2247 2	N	2			87	
						2 9							
02	2100 X	1772	-0-	-328	-0-	28 1	1744 2	N	-0-			87	
03	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	131 1	2464 2	N	-0-			87	
04	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	128 1	2200 2	N	18			105	
						20 9							
05	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	142 1	6362 2	N	32			137	
						35 9							
*06	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	116 1	4326 2	N	10			147	
						11 9							
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041													
01	8959 X	7062	-0-	-1897	-0-	7062 2		N	-0-			-0-	
02	8092 X	8077	-0-	-15	-0-	8077 2		N	-0-			-0-	
03	8959 X	8243	-0-	-716	-0-	8243 2		N	-0-			-0-	
04	8670 X	7768	-0-	-902	-0-	7768 2		N	-0-			-0-	
05	8959 X	7421	-0-	-1538	-0-	7421 2		N	-0-			-0-	
06	8640 X	7387	-0-	-1253	-0-	7387 2		N	-0-			-0-	
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159													
01	2418 N	2282	-0-	-136	-0-	42 1	2146 2	N	85	185 1		120	
						94 9							
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	27 1	2239 2	N	60			180	
						66 9							
03	2449 N	2342	-0-	-107	-0-	105 1	2138 2	N	90			270	
						99 9							
04	2220 N	2118	-0-	-102	-0-	109 1	1997 2	N	11	181 1		100	
						12 9							
05	2573 N	2323	-0-	-250	-0-	40 1	2153 2	N	118	178 1		40	
						130 9							
*06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	49 1	2127 2	N	112			152	
						123 9							
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547													
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
01	4619 X	4058	-0-	-561	-0-	442	1	3616	2	N	-0-		42
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	403	1	3538	2	N	-0-		42
03	4247 X	4041	-0-	-206	-0-	531	1	3510	2	N	-0-		42
04	4020 X	3891	-0-	-129	-0-	538	1	3353	2	N	-0-		42
05	4371 X	3992	-0-	-379	-0-	431	1	3561	2	N	-0-		42
06	4230 X	3756	-0-	-474	-0-	420	1	3336	2	N	-0-		42
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591													
01	2015 N	1765	-0-	-250	-0-	196	1	1569	2	Y	-0-		8
02	1708 N	1364	-0-	-344	-0-	142	1	1222	2	Y	-0-		8
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	237	1	1525	2	Y	-0-		8
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	253	1	1553	2	Y	-0-		8
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	195	1	1575	2	Y	-0-		8
06	1710 N	1355	-0-	-355	-0-	154	1	1201	2	Y	-0-		8
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628													
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	99	1	697	2	N	-0-		-0-
02	924 N	889	-0-	-35	-0-	105	1	784	2	N	-0-		-0-
03	899 N	847	-0-	-52	-0-	124	1	723	2	N	-0-		-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	148	1	816	2	N	-0-		-0-
05	992 N	919	-0-	-73	-0-	113	1	806	2	N	-0-		-0-
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	95	1	655	2	N	-0-		-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797													
01	9517 X	8790	-0-	-727	-0-	102	1	8688	2	N	-0-		-0-
02	8596 X	6546	-0-	-2050	-0-	167	1	6379	2	N	-0-		-0-
03	9517 X	7804	-0-	-1713	-0-	123	1	7681	2	N	-0-		-0-
04	8730 X	7775	-0-	-955	-0-	79	1	7696	2	N	-0-		-0-
05	9021 X	7875	-0-	-1146	-0-	190	1	7685	2	N	-0-		-0-
06	8520 X	7407	-0-	-1113	-0-	303	1	7104	2	N	-0-		-0-
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468													
01	3627 X	2927	-0-	-700	-0-	307	1	2620	2	N	-0-		-0-
02	2912 X	2489	-0-	-423	-0-	245	1	2244	2	N	-0-		-0-
03	3224 X	3107	-0-	-117	-0-	395	1	2712	2	N	-0-		-0-
04	3060 X	2931	-0-	-129	-0-	395	1	2536	2	N	-0-		-0-
05	3007 X	2561	-0-	-446	-0-	267	1	2294	2	N	-0-		-0-
06	3000 X	2394	-0-	-606	-0-	259	1	2135	2	N	-0-		-0-
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902													
01	1674 X	1242	-0-	-432	-0-	110	1	1132	2	N	-0-		7
02	1512 X	1101	-0-	-411	-0-	113	1	988	2	N	-0-		7
03	1333 X	1026	-0-	-307	-0-	135	1	891	2	N	-0-		7
04	1230 X	1003	-0-	-227	-0-	96	1	907	2	N	-0-		7
05	1271 X	1195	-0-	-76	-0-	76	1	1119	2	N	-0-		7
06	990 N	847	-0-	-143	-0-	95	1	752	2	N	-0-		7
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752													
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	348	1	3194	2	N	-0-		155
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	283	1	2810	2	N	-0-		155
03	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	489	1	3535	2	N	-0-		155
04	3420 X	3312	-0-	-108	-0-	424	1	2888	2	N	-0-		155
05	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	324	1	3003	2	N	-0-		155
06	3900 X	3064	-0-	-836	-0-	310	1	2754	2	N	-0-		155

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON					
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																		
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	3565 X	3240	-0-	-0-	-325	-0-	-0-	347	1	2893	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3024 X	2911	-0-	-0-	-113	-0-	-0-	305	1	2606	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3348 X	2378	-0-	-0-	-970	-0-	-0-	316	1	2062	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3150 X	1554	-0-	-0-	-1596	-0-	-0-	218	1	1336	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3255 X	2559	-0-	-0-	-696	-0-	-0-	282	1	2277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3150 X	2650	-0-	-0-	-500	-0-	-0-	302	1	2348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176																		
01	1240 N	897	-0-	-0-	-343	-0-	-0-	98	1	799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	888	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1049	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	936	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	1024	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	111	1	913	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	982	-0-	-0-	-188	-0-	-0-	110	1	872	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846																		
01	12989 X	10475	-0-	-0-	-2514	-0-	-0-	333	1	10142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11732 X	11083	-0-	-0-	-649	-0-	-0-	502	1	10581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12989 X	11131	-0-	-0-	-1858	-0-	-0-	386	1	10745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12570 X	9637	-0-	-0-	-2933	-0-	-0-	292	1	9345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12927 X	10849	-0-	-0-	-2078	-0-	-0-	476	1	10373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11880 X	10725	-0-	-0-	-1155	-0-	-0-	648	1	10077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728																		
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	441	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	45	1	396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480 N	436	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	61	1	375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	496 N	381	-0-	-0-	-115	-0-	-0-	41	1	340	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	570 N	402	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	45	1	357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399																		
01	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	3186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	2691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
03	3565 X	3081	-0-	-0-	-484	-0-	-0-	381	1	2700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
04	3450 X	3011	-0-	-0-	-439	-0-	-0-	390	1	2621	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
05	3565 X	2958	-0-	-0-	-607	-0-	-0-	292	1	2666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35
06	3420 X	2527	-0-	-0-	-893	-0-	-0-	259	1	2268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
01	1271 N	1068	-0-	-203	-0-	118 1	950 2	N	-0-		-0-	-0-
02	1092 N	960	-0-	-132	-0-	99 1	861 2	N	-0-		-0-	-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	142 1	927 2	N	-0-		-0-	-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	162 1	999 2	N	-0-		-0-	-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	129 1	1049 2	N	-0-		-0-	-0-
06	1020 N	730	-0-	-290	-0-	83 1	647 2	N	-0-		-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
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-
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	35
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398												
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	181 1	2021 2	N	-0-		-0-	-0-
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	150 1	1843 2	N	-0-		-0-	-0-
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	233 1	1950 2	N	-0-		-0-	-0-
04	2130 N	2058	-0-	-72	-0-	232 1	1826 2	N	-0-		-0-	-0-
05	2201 N	2112	-0-	-89	-0-	172 1	1940 2	N	-0-		-0-	-0-
06	2100 N	1822	-0-	-278	-0-	155 1	1667 2	N	-0-		-0-	-0-
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325												
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-		-0-	-0-
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-		-0-	-0-
05	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-		-0-	-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686												
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	141 1	1161 2	N	-0-		-0-	-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	93 1	821 2	N	-0-		-0-	-0-
03	1116 N	710	-0-	-406	-0-	94 1	616 2	N	-0-		-0-	-0-
04	1080 N	758	-0-	-322	-0-	105 1	653 2	N	-0-		-0-	-0-
05	1023 N	883	-0-	-140	-0-	95 1	788 2	N	-0-		-0-	-0-
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	79 1	627 2	N	-0-		-0-	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788												
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 2	N	-0-		-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16 1	182 2	N	-0-		-0-	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	20 1	164 2	N	-0-		-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19 1	147 2	N	-0-		-0-	-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	14 1	155 2	N	-0-		-0-	-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16 1	168 2	N	-0-		-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563																		
LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553																		
01	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640	1	5099	2	N	-0-					-0-
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	3871	2	N	-0-					-0-
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	532	1	3395	2	N	-0-					-0-
04	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	677	1	4127	2	N	-0-					-0-
05	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	4603	2	N	-0-					-0-
*06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	4400	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775																		
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577																		
01	1984 N	1709	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	184	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1708 N	1547	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	157	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	209	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	205	1	1288	2	N	-0-					-0-
05	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	176	1	1468	2	N	-0-					-0-
*06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	1414	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445 REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858																		
01	9238 X	7424	-0-	-1814	-0-	-0-	-0-	7422	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	8848 X	6176	-0-	-2672	-0-	-0-	-0-	6175	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	12307 X	7217	-0-	-5090	-0-	-0-	-0-	7216	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	9480 X	7271	-0-	-2209	-0-	-0-	-0-	7271	3			N	-0-					-0-
05	9083 X	6743	-0-	-2340	-0-	-0-	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
06	7170 X	6114	-0-	-1056	-0-	-0-	-0-	6114	3			N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687																		
01	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4421	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
*06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3877	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 #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	651 N	272	-0-	-379	-0-	272	3			N	-0-				-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
03	806 N	239	-0-	-567	-0-	239	3			N	-0-				-0-
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-				-0-
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-				-0-
*06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-				-0-
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134															
01	2883 X	2354	-0-	-529	-0-	2354	3			N	-0-				-0-
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-				-0-
03	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	3239	3			N	-0-				-0-
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-				-0-
05	3348 X	2310	-0-	-1038	-0-	2310	3			N	-0-				-0-
06	3240 X	2334	-0-	-906	-0-	2334	3			N	-0-				-0-
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586															
01	3255 X	2330	-0-	-925	-0-	2330	3			N	-0-				-0-
02	2912 X	2206	-0-	-706	-0-	2206	3			N	-0-				-0-
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-				-0-
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-				-0-
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-				-0-
*06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-				-0-
MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458															
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182															
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-				-0-
02	1456 N	1412	-0-	-44	-0-	1412	3			N	-0-				-0-
03	1705 X	1634	-0-	-71	-0-	1634	3			N	-0-				-0-
04	1650 N	1476	-0-	-174	-0-	1476	3			N	-0-				-0-
05	1550 N	1288	-0-	-262	-0-	1288	3			N	-0-				-0-
*06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-				-0-
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604															
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-				-0-
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-				-0-
03	2480 X	1990	-0-	-490	-0-	1990	3			N	-0-				-0-
04	2010 N	1985	-0-	-25	-0-	1985	3			N	-0-				-0-
05	2325 N	2071	-0-	-254	-0-	2071	3			N	-0-				-0-
*06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-				-0-
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844															
01	1705 N	1273	-0-	-432	-0-	1273	3			N	-0-				-0-
02	1148 N	958	-0-	-190	-0-	958	3			N	-0-				-0-
03	1922 N	836	-0-	-1086	-0-	836	3			N	-0-				-0-
04	1230 N	757	-0-	-473	-0-	757	3			N	-0-				-0-
05	1054 N	806	-0-	-248	-0-	806	3			N	-0-				-0-
*06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP POLLARD "A"										//CONT.// 05189 550 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										WELL #: 1		RRCID -> 185045		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 14205		PERF.13765 - 13920	
M	0	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		
01		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-		
02		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-		
03		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-		
04		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-		
05		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-		
06		2580 X	2034	-0-	-546	-0-	2034	3			N	-0-					-0-		
MERRYMAN "A"										WELL #: 3		RRCID -> 185635		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 13115		PERF.12756 - 12789	
01		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5210	3	2	9	N	2		2	1		-0-		
02		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-		
03		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-		
04		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-		
05		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-		
*06		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-		
MERRYMAN "A"										WELL #: 2		RRCID -> 186085		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13228		PERF.12964 - 13029	
01		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-		
02		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-		
03		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-		
04		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-		
05		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-		
*06		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-		
POLLARD, DOUGLAS F.										WELL #: 1		RRCID -> 186139		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 15300		PERF.15004 - 15095	
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-		
02		1092 N	915	-0-	-177	-0-	915	3			N	-0-					-0-		
03		1116 N	960	-0-	-156	-0-	960	3			N	-0-					-0-		
04		1020 N	847	-0-	-173	-0-	847	3			N	-0-					-0-		
05		1023 N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-		
06		930 N	814	-0-	-116	-0-	814	3			N	-0-					-0-		
BONNER, BOBBY "A"										WELL #: 1		RRCID -> 186417		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13335		PERF.12376 - 12790	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
MISCHER "D"										WELL #: 1		RRCID -> 186420		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 13425		PERF.13218 - 13234	
01		2511 X	1510	-0-	-1001	-0-	1510	3			N	-0-					-0-		
02		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-		
03		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-		
04		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-		
05		3255 X	2328	-0-	-927	-0-	2328	3			N	-0-					-0-		
06		3360 X	2071	-0-	-1289	-0-	2071	3			N	-0-					-0-		
REAGAN, CECIL "B"										WELL #: 1		RRCID -> 186913		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12818 - 13194	
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-		
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-		
03		961 N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-					-0-		
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-		
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-		
06		750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278																	
M	0	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
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02		1036 N	981	-0-	-55	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03		1922 N	1391	-0-	-531	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06		1350 N	1017	-0-	-333	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417																	
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		6107 X	5729	-0-	-378	-0-	5727	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02		5516 X	4010	-0-	-1506	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
03		6107 X	5820	-0-	-287	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
04		5790 X	5408	-0-	-382	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
05		5983 X	5476	-0-	-507	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
06		5640 X	4562	-0-	-1078	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612																	
01		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02		392 N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03		527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04		420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05		434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06		420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006																	
01		5115 X	4996	-0-	-119	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
02		4648 X	4400	-0-	-248	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
03		6262 X	4914	-0-	-1348	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
04		4980 X	4612	-0-	-368	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
05		4991 X	3781	-0-	-1210	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
06		4830 X	4748	-0-	-82	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000																	
01		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4605	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02		3948 X	3839	-0-	-109	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
03		4836 X	4410	-0-	-426	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
04		4500 X	3442	-0-	-1058	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05		4650 X	4297	-0-	-353	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
06		4470 X	4046	-0-	-424	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810																	
01		1054 X	216	-0-	-838	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02		952 X	399	-0-	-553	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03		1054 X	98	-0-	-956	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04		1020 X	486	-0-	-534	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05		1054 X	900	-0-	-154	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*06		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)														CNTY: ROBERTSON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
MISCHER "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A															
M	0	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	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MERRYMAN "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770															
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3				N	-0-		-0-
02	1932	N	1765	-0-	-167	-0-	1765	3				N	-0-		-0-
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3				N	-0-		-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3				N	-0-		-0-
05	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	3				N	-0-		-0-
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	3				N	-0-		-0-
MISCHER "C"															
WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996															
01	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3845	3	1	9		Y	1	1	-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3				Y	-0-		-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3				Y	-0-		-0-
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3				Y	-0-		-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3				Y	-0-		-0-
*06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3				Y	-0-		-0-
MISCHER "E"															
WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140															
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3				N	-0-		-0-
02	2044	N	1834	-0-	-210	-0-	1834	3				N	-0-		-0-
03	2480	X	2110	-0-	-370	-0-	2110	3				N	-0-		-0-
04	2250	N	1628	-0-	-622	-0-	1628	3				N	-0-		-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3				N	-0-		-0-
*06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3				N	-0-		-0-
REAGAN "G"															
WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469															
01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3				N	-0-		-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3				N	-0-		-0-
03	2015	N	950	-0-	-1065	-0-	950	3				N	-0-		-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3				N	-0-		-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3				N	-0-		-0-
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3				N	-0-		-0-
REAGAN "A"															
WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018															
01	5301	X	4843	-0-	-458	-0-	4843	3				N	-0-		-0-
02	4788	X	4406	-0-	-382	-0-	4406	3				N	-0-		-0-
03	5301	X	4417	-0-	-884	-0-	4417	3				N	-0-		-0-
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3				N	-0-		-0-
05	4867	X	4689	-0-	-178	-0-	4689	3				N	-0-		-0-
06	4710	X	4301	-0-	-409	-0-	4301	3				N	-0-		-0-
MERRYMAN "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888															
01	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	2363	3				N	-0-		-0-
02	2240	X	2173	-0-	-67	-0-	2173	3				N	-0-		-0-
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3				N	-0-		-0-
04	2280	N	1794	-0-	-486	-0-	1794	3				N	-0-		-0-
05	2418	N	2016	-0-	-402	-0-	2016	3				N	-0-		-0-
06	2400	N	2278	-0-	-122	-0-	2278	3				N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)														CNTY: ROBERTSON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
REAGAN "A"															
WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984															
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
01	3100 N	4080	-0-	980	980	4080	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	3187	-0-	387	1367	3187	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	2984	-0-	-116	1251	2984	3			N	-0-				-0-
04	2490 X	135	-0-	-2355	-0-	135	3			N	-0-				-0-
05	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-				-0-
06	2490 X	2397	-0-	-93	-0-	2397	3			N	-0-				-0-
REAGAN "A"															
WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056															
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-				-0-
02	1596 N	1360	-0-	-236	-0-	1360	3			N	-0-				-0-
03	2511 X	1120	-0-	-1391	-0-	1120	3			N	-0-				-0-
04	2220 N	561	-0-	-1659	-0-	561	3			N	-0-				-0-
05	1519 N	400	-0-	-1119	-0-	400	3			N	-0-				-0-
06	1080 N	438	-0-	-642	-0-	438	3			N	-0-				-0-
REAGAN, CECIL "D"															
WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676															
01	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-				-0-
02	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-				-0-
03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	3010	-0-	10	10	3010	3			N	-0-				-0-
05	2337 N	2327	-0-	-10	-0-	2327	3			N	-0-				-0-
*06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-				-0-
REAGAN "B"															
WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927															
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-				-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-				-0-
03	2015 N	1278	-0-	-737	-0-	1278	3			N	-0-				-0-
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-				-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-				-0-
*06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-				-0-
REAGAN "C"															
WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862															
01	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3166	3	1	9	N	1	1	1		-0-
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-				-0-
03	3038 X	3008	-0-	-30	-0-	3008	3			N	-0-				-0-
04	2940 X	2774	-0-	-166	-0-	2774	3			N	-0-				-0-
05	3038 X	2836	-0-	-202	-0-	2836	3			N	-0-				-0-
06	2940 X	2829	-0-	-111	-0-	2829	3			N	-0-				-0-
REAGAN "A"															
WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082															
01	3534 X	2980	-0-	-554	-0-	2980	3			N	-0-				174
02	3192 X	1685	-0-	-1507	-0-	1685	3			N	-0-				174
03	4061 X	1027	-0-	-3034	-0-	1027	3			N	-0-				174
04	3270 X	641	-0-	-2629	-0-	641	3			N	-0-				174
05	3317 X	804	-0-	-2513	-0-	804	3			N	-0-				174
06	2880 X	727	-0-	-2153	-0-	727	3			N	-0-				174
MERRYMAN "A"															
WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860															
01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5028	3	2	9	N	2	2	1		-0-
02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-				-0-
03	5332 X	2546	-0-	-2786	-0-	2546	3			N	-0-				-0-
04	4860 X	3520	-0-	-1340	-0-	3520	3			N	-0-				-0-
05	5022 X	1344	-0-	-3678	-0-	1344	3			N	-0-				-0-
06	4860 X	3620	-0-	-1240	-0-	3620	3			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP REAGAN "C"										//CONT.// 05189 550 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										WELL #: 3		RRCID -> 197626		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11918 - 12320	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		2201 N	1603	-0-	-598	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-	
02		1904 N	1232	-0-	-672	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-	
03		2201 X	682	-0-	-1519	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-	
04		1560 N	1439	-0-	-121	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-	
05		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-	
*06		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-	
REAGAN "C"										WELL #: 7		RRCID -> 197891		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12945		PERF.12454 - 12800	
01		3379 X	3006	-0-	-373	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-	
02		3052 X	2782	-0-	-270	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-	
03		3472 X	2878	-0-	-594	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-	
04		3090 X	2960	-0-	-130	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-	
05		3069 X	3059	-0-	-10	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-	
06		2970 X	2730	-0-	-240	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-	
MERRYMAN "A"										WELL #: 7		RRCID -> 197924		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 12940		PERF.11908 - 12770	
01		10323 X	10137	-0-	-186	-0-	-0-	10134	3	3	9	N	3	3	1			-0-	
02		10416 X	7824	-0-	-2592	-0-	-0-	7823	3	1	9	N	1	1	1			-0-	
03		13609 X	6837	-0-	-6772	-0-	-0-	6836	3	1	9	N	1	1	1			-0-	
04		12900 X	5740	-0-	-7160	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-	
05		13330 X	7398	-0-	-5932	-0-	-0-	7398	3			N	-0-					-0-	
06		9810 X	5574	-0-	-4236	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-	
MISCHER "C"										WELL #: 2		RRCID -> 200061		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13460		PERF.12816 - 12960	
01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-	
02		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-	
03		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-	
04		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-	
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-	
*06		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-	
MISCHER "C"										WELL #: 4		RRCID -> 200197		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 13265		PERF.12196 - 13072	
01		1488 N	1421	-0-	-67	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-	
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-	
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-	
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-	
05		1457 N	1453	-0-	-4	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-	
06		1410 N	1333	-0-	-77	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-	
MISCHER "E"										WELL #: 2		RRCID -> 200270		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 13355		PERF.12398 - 13164	
01		3999 X	3224	-0-	-775	-0-	-0-	3223	3	1	9	N	1	1	1			-0-	
02		3612 X	3227	-0-	-385	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-	
03		4061 X	3118	-0-	-943	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-	
04		3750 X	3199	-0-	-551	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-	
05		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-	
*06		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-	
REAGAN "B"										WELL #: 3		RRCID -> 201535		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 13368		PERF.12916 - 13003	
01		3038 X	2911	-0-	-127	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-	
02		2716 X	2353	-0-	-363	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-	
03		3193 X	2491	-0-	-702	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-	
04		2820 X	2110	-0-	-710	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-	
05		2914 X	2138	-0-	-776	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-	
06		2820 X	2237	-0-	-583	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	1336	-0-	-2012	-0-	1336 3			N	-0-				-0-
02	3304 X	1806	-0-	-1498	-0-	1806 3			N	-0-				-0-
03	3813 X	2571	-0-	-1242	-0-	2571 3			N	-0-				-0-
04	3540 X	1735	-0-	-1805	-0-	1735 3			N	-0-				-0-
05	2015 X	1579	-0-	-436	-0-	1579 3			N	-0-				-0-
06	2490 X	1915	-0-	-575	-0-	1915 3			N	-0-				-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980														
01	4309 X	3961	-0-	-348	-0-	3960 3	1 9		N	1	1 1			-0-
02	3724 X	3650	-0-	-74	-0-	3650 3			N	-0-				-0-
03	4898 X	4078	-0-	-820	-0-	4078 3			N	-0-				-0-
04	4200 X	4011	-0-	-189	-0-	4011 3			N	-0-				-0-
05	4340 X	4156	-0-	-184	-0-	4156 3			N	-0-				-0-
*06	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 3			N	-0-				-0-
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775														
01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4128 3	1 9		N	1	1 1			-0-
02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 3			N	-0-				-0-
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 3			N	-0-				-0-
04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3			N	-0-				-0-
05	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 3			N	-0-				-0-
*06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 3			N	-0-				-0-
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520														
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3			Y	-0-				2
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3			Y	-0-				2
03	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3			Y	-0-				2
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3			Y	-0-				2
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3			Y	-0-				2
*06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3			Y	-0-				2
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144														
01	4526 X	4340	-0-	-186	-0-	4340 3			N	-0-				-0-
02	4060 X	3937	-0-	-123	-0-	3937 3			N	-0-				-0-
03	4712 X	4179	-0-	-533	-0-	4179 3			N	-0-				-0-
04	4350 X	4286	-0-	-64	-0-	4286 3			N	-0-				-0-
05	4402 X	4397	-0-	-5	-0-	4397 3			N	-0-				-0-
06	4230 X	4181	-0-	-49	-0-	4181 3			N	-0-				-0-
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868														
01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4921 3	2 9		N	2	2 1			-0-
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3			N	-0-				-0-
03	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3			N	-0-				-0-
04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3			N	-0-				-0-
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3			N	-0-				-0-
*06	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040 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 #: 6		RRCID -> 206070		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 12951		PERF.11804 - 12764	
M	0	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	BALANCE
01		434	N	425	-0-		-9	-0-		425	3				N	-0-			-0-
02		633	N	633	-0-		-0-	-0-		633	3				N	-0-			-0-
03		806	N	673	-0-		-133	-0-		673	3				N	-0-			-0-
04		658	N	658	-0-		-0-	-0-		658	3				N	-0-			-0-
05		713	N	699	-0-		-14	-0-		699	3				N	-0-			-0-
*06		966	N	966	-0-		-0-	-0-		966	3				N	-0-			-0-
BONNER, BOBBY "A"										WELL #: 4		RRCID -> 206506		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 13310		PERF.12406 - 13304	
01		3286	X	1602	-0-		-1684	-0-		1602	3				N	-0-			-0-
02		2856	X	1386	-0-		-1470	-0-		1386	3				N	-0-			-0-
03		3503	X	1417	-0-		-2086	-0-		1417	3				N	-0-			-0-
04		1920	X	1463	-0-		-457	-0-		1463	3				N	-0-			-0-
05		5079	X	5079	-0-		-0-	-0-		5079	3				N	-0-			-0-
*06		2273	X	2273	-0-		-0-	-0-		2273	3				N	-0-			-0-
REAGAN "C"										WELL #: 11		RRCID -> 206933		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12948		PERF.12208 - 12785	
01		310	N	255	-0-		-55	-0-		255	3				N	-0-			-0-
02		252	N	157	-0-		-95	-0-		157	3				N	-0-			-0-
03		310	N	204	-0-		-106	-0-		204	3				N	-0-			-0-
04		240	N	156	-0-		-84	-0-		156	3				N	-0-			-0-
05		186	N	174	-0-		-12	-0-		174	3				N	-0-			-0-
06		210	N	208	-0-		-2	-0-		208	3				N	-0-			-0-
REAGAN, CECIL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 218076		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 15606		PERF.12788 - 13919	
01		2172	N	2172	-0-		-0-	-0-		2172	3				N	-0-			-0-
02		1855	N	1855	-0-		-0-	-0-		1855	3				N	-0-			-0-
03		2108	X	1985	-0-		-123	-0-		1985	3				N	-0-			-0-
04		2040	N	1937	-0-		-103	-0-		1937	3				N	-0-			-0-
05		2046	N	1867	-0-		-179	-0-		1867	3				N	-0-			-0-
06		1920	N	1886	-0-		-34	-0-		1886	3				N	-0-			-0-
REAGAN "C"										WELL #: 9		RRCID -> 226297		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 13003		PERF.11707 - 12786	
01		713	N	521	-0-		-192	-0-		521	3				N	-0-			-0-
02		616	N	419	-0-		-197	-0-		419	3				N	-0-			-0-
03		1209	N	474	-0-		-735	-0-		474	3				N	-0-			-0-
04		510	N	363	-0-		-147	-0-		363	3				N	-0-			-0-
05		465	N	316	-0-		-149	-0-		316	3				N	-0-			-0-
06		450	N	244	-0-		-206	-0-		244	3				N	-0-			-0-
REAGAN "B"										WELL #: 6H		RRCID -> 226902		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13056		PERF.12464 - 13662	
01		7099	X	6482	-0-		-617	-0-		6482	3				N	-0-			-0-
02		6412	X	5860	-0-		-552	-0-		5860	3				N	-0-			-0-
03		7099	X	6114	-0-		-985	-0-		6114	3				N	-0-			-0-
04		6270	X	6004	-0-		-266	-0-		6004	3				N	-0-			-0-
05		6479	X	6201	-0-		-278	-0-		6201	3				N	-0-			-0-
06		6270	X	5831	-0-		-439	-0-		5831	3				N	-0-			-0-
HULSEY, BUD										WELL #: 2		RRCID -> 235828		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.13697 - 13725	
01		2440	N	2440	-0-		-0-	-0-		2440	3				N	-0-			-0-
02		2167	N	2167	-0-		-0-	-0-		2167	3				N	-0-			-0-
03		2555	X	2555	-0-		-0-	-0-		2555	3				N	-0-			-0-
04		2411	N	2411	-0-		-0-	-0-		2411	3				N	-0-			-0-
05		2391	N	2391	-0-		-0-	-0-		2391	3				N	-0-			-0-
*06		2507	N	2507	-0-		-0-	-0-		2507	3				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
LUMINANT MINING COMPANY LLC					512777														
BARNETT, CECIL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	197952	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL	DEPTH	13442	PERF.	10648	-	11300			
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	199647	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	10327	-	11273			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	209596	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	10218	-	11135			
01		798 N	798	-0-		-0-		-0-	798	2			N	-0-					-0-
02		728 N	692	-0-		-36		-0-	692	2			N	-0-					-0-
03		806 N	729	-0-		-77		-0-	729	2			N	-0-					-0-
*04		780 N	-0-	-0-		-780		-0-					N	-0-					-0-
05		775 N	-0-	-0-		-775		-0-					N	-0-					-0-
06		720 N	-0-	-0-		-720		-0-					N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. DESTEFANO				WELL #:	617512 1	RRCID ->	220092	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL	DEPTH	13192	PERF.	10162	-	11902			
01		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TXU				WELL #:	1	RRCID ->	230253	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.	9768	-	10260			
01		8 N	7	-0-		-1		-0-	7	2			N	-0-					15
02		6 N	6	-0-		-0-		-0-	6	2			N	-0-					15
03		8 N	8	-0-		-0-		-0-	8	2			N	-0-					15
04		7 N	6	-0-		-1		-0-	6	2			N	-0-					15
05		6 N	6	-0-		-0-		-0-	6	2			N	-0-					15
06		8 N	6	-0-		-2		-0-	6	2			N	-0-					15

MENTZEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	230650	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL	DEPTH	11825	PERF.	10739	-	11467			
01		2635 X	1777	-0-		-858		-0-	1777	2			N	-0-					125
02		2709 N	2709	-0-		-0-		-0-	2709	2			N	-0-					125
03		2635 N	2241	-0-		-394		-0-	2241	2			N	-0-					125
04		2342 N	2342	-0-		-0-		-0-	2342	2			N	-0-					125
05		2635 N	1711	-0-		-924		-0-	1711	2			N	-0-					125
*06		3000 N	3005	-0-		5		5	3005	2			N	-0-					125

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
O' BENCO, INC. //CONT.// 617512															
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942															
01	4960 X	4552	-0-	-408	-0-		4552	2			N	-0-			25
02	4480 X	3594	-0-	-886	-0-		3594	2			N	-0-			25
03	4960 X	3333	-0-	-1627	-0-		3333	2			N	-0-			25
04	4770 X	3110	-0-	-1660	-0-		3110	2			N	-0-			25
05	4712 X	3480	-0-	-1232	-0-		3480	2			N	-0-			25
06	4410 X	3359	-0-	-1051	-0-		3359	2			N	-0-			25

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988															
01	992 N	743	-0-	-249	-0-		743	2			N	-0-			65
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			N	-0-			65
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-		965	2			N	-0-			65
04	720 N	125	-0-	-595	-0-		125	2			N	-0-			65
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	2			N	-0-			65
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			65

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046															
01	3813 X	3558	-0-	-255	-0-		3558	2			N	-0-			112
02	3220 X	2469	-0-	-751	-0-		2469	2			N	-0-			112
03	3472 X	3055	-0-	-417	-0-		3055	2			N	-0-			112
04	3450 X	2817	-0-	-633	-0-		2817	2			N	-0-			112
05	3565 X	2867	-0-	-698	-0-		2867	2			N	-0-			112
06	3450 X	2490	-0-	-960	-0-		2490	2			N	-0-			112

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276														
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
01	2728 X	2307	-0-	-421	-0-	2307	2			N	-0-			74
02	2212 X	1192	-0-	-1020	-0-	1192	2			N	-0-			74
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			74
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			74
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			74
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			74
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954														
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
04	720 N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-			-0-
05	744 N	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-			-0-
*06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706														
01	5890 X	3849	-0-	-2041	-0-	3849	2			N	-0-			22
02	5320 X	2864	-0-	-2456	-0-	2864	2			N	-0-			22
03	5425 X	3917	-0-	-1508	-0-	3917	2			N	-0-			22
04	4650 X	3615	-0-	-1035	-0-	3615	2			N	-0-			22
05	3844 X	2998	-0-	-846	-0-	2998	2			N	-0-			22
*06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-			22
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986														
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			37
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			37
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			37
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			37
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734														
01	2542 X	2145	-0-	-397	-0-	2145	2			N	-0-			57
02	2184 N	1630	-0-	-554	-0-	1630	2			N	-0-			57
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			57
04	2070 N	1670	-0-	-400	-0-	1670	2			N	-0-			57
05	1798 N	1330	-0-	-468	-0-	1330	2			N	-0-			57
*06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512											
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3968 X	3386	-0-	-582	-0-	3386	2	N	-0-	73
02		3584 X	2966	-0-	-618	-0-	2966	2	N	-0-	73
03		3968 X	3758	-0-	-210	-0-	3758	2	N	-0-	73
04		3840 X	3765	-0-	-75	-0-	3765	2	N	-0-	73
05		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2	N	-0-	73
06		3630 X	3586	-0-	-44	-0-	3586	2	N	-0-	73
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
04	14B2	EXT	95	-0-	95	95	95	2	N	-0-	42
05	14B2	EXT	95	-0-	95	190	95	2	N	-0-	42
06	14B2	EXT	95	-0-	95	285	95	2	N	-0-	42
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910											
01	3627	X	2349	-0-	-1278	-0-	2349	2	N	-0-	-0-
02	3276	X	2089	-0-	-1187	-0-	2089	2	N	-0-	-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3170	2	N	30	30
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	N	-0-	30
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-	30
06	3090	X	2420	-0-	-670	-0-	2420	2	N	-0-	30
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915											
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	33
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	176	2	N	-0-	33
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2	N	-0-	33
04	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2	N	-0-	33
05	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2	N	-0-	33
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	33
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885											
01	43214	X	39486	-0-	-3728	-0-	39486	2	N	-0-	148
02	37968	X	36509	-0-	-1459	-0-	36509	2	N	-0-	148
03	39804	X	38942	-0-	-862	-0-	38942	2	N	-0-	148
04	38520	X	38446	-0-	-74	-0-	38446	2	N	-0-	148
05	40424	X	37288	-0-	-3136	-0-	37288	2	N	-0-	148
06	39120	X	28871	-0-	-10249	-0-	28871	2	N	-0-	148
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914											
01	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	2538	2	N	-0-	180
02	2520	X	2372	-0-	-148	-0-	2372	2	N	-0-	180
03	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2420	2	N	-0-	180
04	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	2682	2	N	-0-	180
05	2697	X	2560	-0-	-137	-0-	2560	2	N	-0-	180
*06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-	180

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
O' BENCO, INC.				//CONT.//	617512														
WALL				WELL #:	1	RRCID -> 251740		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL	DEPTH 12350	PERF.11816	- 11935						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					13
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					13
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					13
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					13
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					13
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					13
TXU 4					WELL #:	2	RRCID -> 252368		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL	DEPTH 11955	PERF. 9940	- 11590					
01	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1312	-0-	-2470	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3490	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2478	-0-	-1182	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
MOREHEAD GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 253411		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL	DEPTH 12293	PERF.10714	- 10678					
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					47
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					47
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					47
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					47
05	806	N	629	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					47
06	930	N	766	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					47
MENTZEL GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 257671		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL	DEPTH 13012	PERF.12346	- 12386					
01	6386	X	6020	-0-	-366	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					57
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					57
03	5394	X	5032	-0-	-362	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					57
04	5820	X	4871	-0-	-949	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					57
05	6014	X	4901	-0-	-1113	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					57
06	5820	X	4685	-0-	-1135	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					57
DEVON FEE 8 GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 258876		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL	DEPTH 12322	PERF.10018	- 10196					
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					95
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					95
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					95
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					95
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					95
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					95
LUMINANT GAS UNIT					WELL #:		RRCID -> 259803		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL	DEPTH 12439	PERF.11357	- 11862					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016																			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
O' BENCO, INC. //CONT.// 617512																		
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110																		
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2				N	-0-					53	
02	980 N	948	-0-	-32	-0-	948	2				N	-0-					53	
03	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2				N	-0-					53	
04	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	2				N	-0-					53	
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2				N	-0-					53	
06	990 N	969	-0-	-21	-0-	969	2				N	-0-					53	

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897																		
01	27807 X	19307	-0-	-8500	-0-	19307	2				N	-0-					46	
02	25116 X	11840	-0-	-13276	-0-	11840	2				N	-0-					46	
03	26474 X	15566	-0-	-10908	-0-	15566	2				N	-0-					46	
04	20970 X	14203	-0-	-6767	-0-	14203	2				N	-0-					46	
05	21669 X	10368	-0-	-11301	-0-	10368	2				N	-0-					46	
06	18690 X	17964	-0-	-726	-0-	17964	2				N	-0-					46	

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993																		
01	66774 X	60584	-0-	-6190	-0-	60584	2				N	-0-					73	
02	61840 X	61840	-0-	-0-	-0-	61840	2				N	-0-					73	
03	67797 X	62462	-0-	-5335	-0-	62462	2				N	-0-					73	
04	65610 X	55709	-0-	-9901	-0-	55709	2				N	-0-					73	
05	68479 X	61060	-0-	-7419	-0-	61060	2				N	-0-					73	
06	66270 X	55794	-0-	-10476	-0-	55794	2				N	-0-					73	

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878																		
01	101649 X	96114	-0-	-5535	-0-	96114	2				N	-0-					48	
02	91812 X	86109	-0-	-5703	-0-	86109	2				N	-0-					48	
03	99510 X	92049	-0-	-7461	-0-	92049	2				N	-0-					48	
04	96300 X	87201	-0-	-9099	-0-	87201	2				N	-0-					48	
05	96100 X	88343	-0-	-7757	-0-	88343	2				N	-0-					48	
06	93000 X	84838	-0-	-8162	-0-	84838	2				N	-0-					48	

SCRUGGS WELL #: RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772																		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016																		

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716																		
01	2480 N	2479	-0-	-1	-0-	2478	2			1 9	N	1					23	
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2				N	-0-					23	
03	2480 N	2413	-0-	-67	-0-	2413	2				N	-0-					23	
04	2400 N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2				N	-0-					23	
05	2511 N	2369	-0-	-142	-0-	2369	2				N	-0-					23	
06	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	2290	2				N	-0-					23	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512															
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780															
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
01	84258 X	63771	-0-	-20487	-0-	63771	2			N	-0-				58
02	76104 X	68502	-0-	-7602	-0-	68502	2			N	-0-				58
03	77190 X	71732	-0-	-5458	-0-	71732	2			N	-0-				58
04	68610 X	57596	-0-	-11014	-0-	57596	2			N	-0-				58
05	75857 X	59737	-0-	-16120	-0-	59737	2			N	-0-				58
06	73410 X	46905	-0-	-26505	-0-	46905	2			N	-0-				58
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707															
01	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-				-0-
02	1652 N	1547	-0-	-105	-0-	1547	2			N	-0-				-0-
03	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-				-0-
04	1650 N	1544	-0-	-106	-0-	1544	2			N	-0-				-0-
05	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			N	-0-				-0-
06	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	1445	2			N	-0-				-0-
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990															
01	992 N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-				6
02	1092 N	779	-0-	-313	-0-	779	2			N	-0-				6
03	930 N	691	-0-	-239	-0-	691	2			N	-0-				6
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-				6
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-				6
*06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				6
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513															
01	74462 X	49673	-0-	-24789	-0-	49673	2			N	-0-				45
02	60228 X	42908	-0-	-17320	-0-	42908	2			N	-0-				45
03	59179 X	29356	-0-	-29823	-0-	29356	2			N	-0-				45
04	53490 X	46282	-0-	-7208	-0-	46282	2			N	-0-				45
05	52948 X	33839	-0-	-19109	-0-	33839	2			N	-0-				45
06	48060 X	44005	-0-	-4055	-0-	44005	2			N	-0-				45
DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091															
01	58962 X	38851	-0-	-20111	-0-	38851	2			N	-0-				40
02	48104 X	32059	-0-	-16045	-0-	32059	2			N	-0-				40
03	48577 X	32353	-0-	-16224	-0-	32353	2			N	-0-				40
04	43770 X	30241	-0-	-13529	-0-	30241	2			N	-0-				40
05	41044 X	30459	-0-	-10585	-0-	30459	2			N	-0-				40
06	37590 X	27678	-0-	-9912	-0-	27678	2			N	-0-				40
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973															
01	0 W	46458	-0-	46458	1041109	46458	2			N	-0-				15
02	1080687 X	39578	-0-	-1041109	-0-	39578	2			N	-0-				15
03	55800 X	39542	-0-	-16258	-0-	39542	2			N	-0-				15
04	50850 X	35822	-0-	-15028	-0-	35822	2			N	-0-				15
05	48267 X	35465	-0-	-12802	-0-	35465	2			N	-0-				15
06	44970 X	32586	-0-	-12384	-0-	32586	2			N	-0-				15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486														
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
01	286409 X	56785	-0-	-229624	-0-	56785	2			N	-0-			35
02	258692 X	48762	-0-	-209930	-0-	48762	2			N	-0-			35
03	50165 X	50165	-0-	-0-	-0-	50165	2			N	-0-			35
04	63720 X	46109	-0-	-17611	-0-	46109	2			N	-0-			35
05	59737 X	44995	-0-	-14742	-0-	44995	2			N	-0-			35
06	54960 X	41033	-0-	-13927	-0-	41033	2			N	-0-			35
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552														
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			50
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			50
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			50
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-				N	NO RPT			50
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048														
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			28
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-			28
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			28
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-				N	NO RPT			28
RIVIERA OPERATING, LLC 714314														
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699														
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	Y	-0-			-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	68	1	1035	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	920	-0-	-227	-0-	56	1	864	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	68	1	981	2	Y	-0-			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712														
01	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	94	1	1672	2	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1417	-0-	-263	-0-	73	1	1344	2	Y	-0-			-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	Y	-0-			-0-
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	106	1	1615	2	Y	-0-			-0-
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	Y	-0-			-0-
*06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	111	1	1600	2	Y	-0-			-0-
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356														
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	35	1	623	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	582	-0-	-62	-0-	30	1	552	2	Y	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-			-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	38	1	591	2	Y	-0-			-0-
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	649	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	896 N	843	-0-	-53	-0-	43	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	56	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	929	-0-	-1	-0-	57	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	920	-0-	-10	-0-	60	1	860	2	Y	-0-					-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945																
01	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	131	1	2322	2	Y	-0-					5
02	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2208	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	2387 X	825	-0-	-1562	-0-	45	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	2370 X	1066	-0-	-1304	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-
05	2573 X	820	-0-	-1753	-0-	50	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	2490 X	613	-0-	-1877	-0-	40	1	573	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354																
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	Y	-0-					4
02	1316 N	1270	-0-	-46	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-					4
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	81	1	1407	2	Y	-0-					4
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	86	1	1309	2	Y	-0-					4
05	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	90	1	1298	2	Y	-0-					-0-

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380																
01	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	97	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	1764 N	1565	-0-	-199	-0-	80	1	1485	2	Y	-0-					-0-
03	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	99	1	1724	2	Y	-0-					-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	107	1	1635	2	Y	-0-					-0-
05	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	104	1	1594	2	Y	-0-					-0-
06	1770 N	1705	-0-	-65	-0-	111	1	1594	2	Y	-0-					-0-

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649																
01	1922 N	1820	-0-	-102	-0-	97	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	1736 N	1598	-0-	-138	-0-	82	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	97	1	1686	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1111	-0-	-659	-0-	68	1	1043	2	Y	-0-					-0-
05	1767 N	847	-0-	-920	-0-	52	1	795	2	Y	-0-					-0-
*06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	114	1	1646	2	Y	-0-					-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492																
01	10447 X	4609	-0-	-5838	-0-	246	1	4363	2	Y	-0-					-0-
02	9492 X	3763	-0-	-5729	-0-	193	1	3570	2	Y	-0-					-0-
03	10509 X	4071	-0-	-6438	-0-	221	1	3850	2	Y	-0-					-0-
04	6360 X	4411	-0-	-1949	-0-	271	1	4140	2	Y	-0-					-0-
05	5704 X	3189	-0-	-2515	-0-	195	1	2994	2	Y	-0-					-0-
06	4470 X	26	-0-	-4444	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902																
01	4867 X	3838	-0-	-1029	-0-	205	1	3633	2	Y	-0-					3
02	4396 X	2828	-0-	-1568	-0-	145	1	2683	2	Y	-0-					3
03	4867 X	3240	-0-	-1627	-0-	176	1	3064	2	Y	-0-					3
04	3870 X	2659	-0-	-1211	-0-	163	1	2496	2	Y	-0-					3
05	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	283	1	4351	2	Y	-0-	3	1			-0-
*06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	272	1	3911	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	64	1	1135	2	Y	-0-		-0-		
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	55	1	1017	2	Y	-0-		-0-		
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	2	Y	-0-		-0-		
04	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	71	1	1093	2	Y	-0-		-0-		
05	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	71	1	1089	2	Y	-0-		-0-		
06	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	72	1	1031	2	Y	-0-		-0-		
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464															
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	Y	-0-		15		
02	1092 N	1067	-0-	-25	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-	15 1	-0-		
03	3100 N	4076	-0-	976	976	221	1	3855	2	Y	-0-		-0-		
04	3000 N	2134	-0-	-866	110	131	1	2003	2	Y	-0-		-0-		
05	1178 N	925	-0-	-253	-0-	57	1	868	2	Y	-0-		-0-		
06	1710 X	754	-0-	-956	-0-	49	1	705	2	Y	-0-		-0-		
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036															
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	73	1	751	2	Y	-0-		3		
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	53	1	458	2	Y	-0-	3 1	-0-		
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	2	Y	-0-		-0-		
04	810 N	745	-0-	-65	-0-	74	1	671	2	Y	-0-		-0-		
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	67	1	557	2	Y	-0-		-0-		
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	79	1	706	2	Y	-0-		-0-		
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776															
01	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	96	1	1700	2	Y	-0-		4		
02	1764 N	1672	-0-	-92	-0-	86	1	1586	2	Y	-0-		4		
03	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	100	1	1743	2	Y	-0-		4		
04	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	104	1	1597	2	Y	-0-		4		
05	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	112	1	1721	2	Y	-0-	4 1	-0-		
06	1770 N	1748	-0-	-22	-0-	113	1	1635	2	Y	-0-		-0-		
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654															
01	2015 N	1671	-0-	-344	-0-	88	1	1565	2	Y	16		35		
						18	9								
02	1904 X	1866	-0-	-38	-0-	96	1	1770	2	Y	-0-	35 1	-0-		
03	2139 X	2038	-0-	-101	-0-	110	1	1928	2	Y	-0-		-0-		
04	2070 X	1934	-0-	-136	-0-	119	1	1815	2	Y	-0-		-0-		
05	2139 X	1448	-0-	-691	-0-	89	1	1359	2	Y	-0-		-0-		
06	2010 X	133	-0-	-1877	-0-	9	1	124	2	Y	-0-		-0-		
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493															
01	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	329	1	5836	2	Y	-0-		-0-		
02	6440 X	6097	-0-	-343	-0-	308	1	5703	2	Y	78		78		
						86	9								
03	7130 X	5196	-0-	-1934	-0-	279	1	4874	2	Y	39		117		
						43	9								
04	6900 X	6269	-0-	-631	-0-	385	1	5884	2	Y	-0-		117		
05	6758 X	5721	-0-	-1037	-0-	350	1	5371	2	Y	-0-	117 1	-0-		
06	6540 X	5439	-0-	-1101	-0-	353	1	5086	2	Y	-0-		-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924														
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
01	930 N	895	-0-	-35	-0-	48	1	847	2	Y	-0-			1
02	840 N	795	-0-	-45	-0-	41	1	754	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	2	Y	-0-			-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	54	1	825	2	Y	-0-			-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	886	-0-	-14	-0-	58	1	828	2	Y	-0-			-0-
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612														
01	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	54	1	956	2	Y	-0-			-0-
02	924 N	894	-0-	-30	-0-	46	1	848	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	981	-0-	-11	-0-	53	1	928	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	914	-0-	-76	-0-	56	1	858	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	980	-0-	-12	-0-	60	1	920	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	957	-0-	-3	-0-	62	1	895	2	Y	-0-			-0-
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454														
01	3224 X	2200	-0-	-1024	-0-	118	1	2082	2	Y	-0-			-0-
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	155	1	2859	2	Y	-0-			-0-
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	173	1	3024	2	Y	-0-			-0-
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	188	1	2875	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	2990	-0-	-358	-0-	183	1	2807	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	3022	-0-	-218	-0-	196	1	2826	2	Y	-0-			-0-
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756														
01	1829 N	594	-0-	-1235	-0-	32	1	562	2	Y	-0-			34
02	1820 X	415	-0-	-1405	-0-	21	1	394	2	Y	-0-			34
03	1829 X	475	-0-	-1354	-0-	26	1	449	2	Y	-0-			34
04	960 X	455	-0-	-505	-0-	28	1	427	2	Y	-0-			34
05	775 X	375	-0-	-400	-0-	23	1	352	2	Y	-0-	31	1	3
06	570 X	382	-0-	-188	-0-	25	1	357	2	Y	-0-			3
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747														
01	2015 N	1860	-0-	-155	-0-	99	1	1761	2	Y	-0-			-0-
02	1792 N	1712	-0-	-80	-0-	88	1	1624	2	Y	-0-			-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	104	1	1809	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	110	1	1678	2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1808	-0-	-83	-0-	111	1	1697	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	116	1	1678	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3689 X	3027	-0-	-662	-0-	162 1	2865 2	Y	-0-			-0-
02	3108 X	2619	-0-	-489	-0-	134 1	2485 2	Y	-0-			-0-
03	3007 X	2954	-0-	-53	-0-	160 1	2794 2	Y	-0-			-0-
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	173 1	2652 2	Y	180			180
						198 9						
05	3038 X	2742	-0-	-296	-0-	168 1	2571 2	Y	3			183
						3 9						
06	2940 X	2231	-0-	-709	-0-	142 1	2052 2	Y	34			217
						37 9						
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352												
01	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	98 1	1727 2	Y	-0-			11
02	3108 X	1436	-0-	-1672	-0-	74 1	1362 2	Y	-0-	11 1		-0-
03	3441 X	1251	-0-	-2190	-0-	68 1	1183 2	Y	-0-			-0-
04	2250 X	1071	-0-	-1179	-0-	66 1	1005 2	Y	-0-			-0-
05	1829 X	996	-0-	-833	-0-	61 1	935 2	Y	-0-			-0-
06	1770 X	691	-0-	-1079	-0-	45 1	646 2	Y	-0-			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723												
01	2635 X	2465	-0-	-170	-0-	132 1	2333 2	Y	-0-			-0-
02	2576 X	2349	-0-	-227	-0-	121 1	2228 2	Y	-0-			-0-
03	2852 X	2544	-0-	-308	-0-	138 1	2406 2	Y	-0-			-0-
04	2760 X	2110	-0-	-650	-0-	130 1	1980 2	Y	-0-			-0-
05	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	163 1	2502 2	Y	-0-			-0-
06	2520 X	2436	-0-	-84	-0-	158 1	2278 2	Y	-0-			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815												
01	4092 X	4059	-0-	-33	-0-	217 1	3842 2	Y	-0-			-0-
02	3752 X	3216	-0-	-536	-0-	165 1	3051 2	Y	-0-			-0-
03	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	233 1	4057 2	Y	-0-			-0-
04	4020 X	3904	-0-	-116	-0-	240 1	3664 2	Y	-0-			-0-
05	4061 X	3880	-0-	-181	-0-	237 1	3643 2	Y	-0-			-0-
06	4140 X	3820	-0-	-320	-0-	248 1	3572 2	Y	-0-			-0-
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343												
01	2046 N	669	-0-	-1377	-0-	36 1	633 2	Y	-0-			1
02	1064 N	633	-0-	-431	-0-	32 1	601 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	992 N	711	-0-	-281	-0-	38 1	673 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	504	-0-	-156	-0-	31 1	473 2	Y	-0-			-0-
05	713 N	134	-0-	-579	-0-	8 1	126 2	Y	-0-			-0-
06	690 N	48	-0-	-642	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944												
01	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	175 1	3104 2	Y	-0-			5
02	2940 X	2508	-0-	-432	-0-	129 1	2379 2	Y	-0-	5 1		-0-
03	3565 X	2728	-0-	-837	-0-	148 1	2580 2	Y	-0-			-0-
04	3450 X	2753	-0-	-697	-0-	169 1	2584 2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	1836	-0-	-1729	-0-	112 1	1724 2	Y	-0-			-0-
06	3180 X	1336	-0-	-1844	-0-	87 1	1249 2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2542 N	2377	-0-	-165	-0-	127 1	2250 2	Y	-0-			-0-
02	2492 X	2129	-0-	-363	-0-	109 1	2020 2	Y	-0-			-0-
03	2759 X	2612	-0-	-147	-0-	142 1	2470 2	Y	-0-			-0-
04	2670 X	2204	-0-	-466	-0-	135 1	2063 2	Y	5			5
						6 9						
05	2511 X	2358	-0-	-153	-0-	144 1	2206 2	Y	7			12
						8 9						
06	2520 X	2436	-0-	-84	-0-	158 1	2278 2	Y	-0-			12
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024												
01	2728 X	1670	-0-	-1058	-0-	89 1	1581 2	Y	-0-			5
02	2212 X	1529	-0-	-683	-0-	78 1	1451 2	Y	-0-	5 1		-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	94 1	1640 2	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1440	-0-	-180	-0-	88 1	1352 2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1227	-0-	-478	-0-	75 1	1152 2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	487	-0-	-1193	-0-	32 1	455 2	Y	-0-			-0-
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584												
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	105 1	1867 2	Y	-0-			-0-
02	1820 N	1691	-0-	-129	-0-	87 1	1604 2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	105 1	1842 2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1869	-0-	-51	-0-	115 1	1754 2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	112 1	1720 2	Y	-0-			-0-
06	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	117 1	1692 2	Y	-0-			-0-
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473												
01	2449 X	2168	-0-	-281	-0-	116 1	2052 2	Y	-0-			-0-
02	2072 N	1893	-0-	-179	-0-	97 1	1796 2	Y	-0-			-0-
03	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	110 1	1917 2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	1852	-0-	-248	-0-	114 1	1738 2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	1261	-0-	-847	-0-	77 1	1184 2	Y	-0-			-0-
06	1950 N	1529	-0-	-421	-0-	99 1	1430 2	Y	-0-			-0-
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905												
01	1705 N	1568	-0-	-137	-0-	83 1	1468 2	Y	15			15
						17 9						
02	1652 X	1399	-0-	-253	-0-	72 1	1327 2	Y	-0-	15 1		-0-
03	1829 X	1625	-0-	-204	-0-	88 1	1537 2	Y	-0-			-0-
04	1770 X	1499	-0-	-271	-0-	92 1	1407 2	Y	-0-			-0-
05	1736 X	1537	-0-	-199	-0-	94 1	1443 2	Y	-0-			-0-
06	1560 X	1449	-0-	-111	-0-	94 1	1355 2	Y	-0-			-0-
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350												
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37 1	660 2	Y	-0-			-0-
02	700 N	610	-0-	-90	-0-	31 1	579 2	Y	-0-			-0-
03	713 N	672	-0-	-41	-0-	36 1	636 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	38 1	587 2	Y	-0-			-0-
05	682 N	608	-0-	-74	-0-	37 1	571 2	Y	-0-			-0-
06	660 N	590	-0-	-70	-0-	38 1	552 2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	713 N	678	-0-	-35	-0-	36	1	642	2	Y	-0-			1	
02	644 N	617	-0-	-27	-0-	32	1	585	2	Y	-0-	1	1	-0-	
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	Y	-0-			-0-	
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-			-0-	
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	Y	-0-			-0-	
06	690 N	689	-0-	-1	-0-	45	1	644	2	Y	-0-			-0-	
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650															
01	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	96	1	1692	2	Y	-0-			3	
02	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	82	1	1515	2	Y	-0-	3	1	-0-	
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	97	1	1693	2	Y	-0-			-0-	
04	1740 N	1683	-0-	-57	-0-	103	1	1580	2	Y	-0-			-0-	
05	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	103	1	1585	2	Y	-0-			-0-	
06	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	106	1	1520	2	Y	-0-			-0-	
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650															
01	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	99	1	1761	2	Y	-0-			3	
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	86	1	1596	2	Y	-0-	3	1	-0-	
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	103	1	1798	2	Y	-0-			-0-	
04	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	106	1	1621	2	Y	-0-			-0-	
05	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-			-0-	
*06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	121	1	1748	2	Y	-0-			-0-	
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952															
01	2108 X	1952	-0-	-156	-0-	104	1	1848	2	Y	-0-			4	
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	105	1	1938	2	Y	-0-	4	1	-0-	
03	2356 X	1935	-0-	-421	-0-	105	1	1830	2	Y	-0-			-0-	
04	2280 X	1681	-0-	-599	-0-	103	1	1578	2	Y	-0-			-0-	
05	2356 X	1948	-0-	-408	-0-	119	1	1829	2	Y	-0-			-0-	
06	2190 X	2115	-0-	-75	-0-	137	1	1978	2	Y	-0-			-0-	
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259															
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	171	1	3032	2	N	-0-			126	
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	152	1	2804	2	N	-0-			126	
03	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	177	1	3085	2	N	-0-			126	
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	186	1	2837	2	N	-0-			126	
05	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	175	1	2686	2	N	115			241	
06	2970 X	2856	-0-	-114	-0-	185	1	2664	2	N	6	178	1	69	
						7	9								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3255 X	3135	-0-	-120	-0-	168 1	2967 2	Y	-0-					-0-
02	3052 X	2594	-0-	-458	-0-	133 1	2461 2	Y	-0-					-0-
03	3379 X	3205	-0-	-174	-0-	174 1	3031 2	Y	-0-					-0-
04	3270 X	3150	-0-	-120	-0-	193 1	2957 2	Y	-0-					-0-
05	3286 X	3016	-0-	-270	-0-	184 1	2832 2	Y	-0-					-0-
06	3090 X	2948	-0-	-142	-0-	191 1	2757 2	Y	-0-					-0-
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170														
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	320 1	5677 2	N	-0-					119
02	5432 X	4971	-0-	-461	-0-	255 1	4716 2	N	-0-					119
03	6014 X	5677	-0-	-337	-0-	308 1	5369 2	N	-0-					119
04	5820 X	5106	-0-	-714	-0-	313 1	4787 2	N	5					124
						6 9								
05	5983 X	4487	-0-	-1496	-0-	274 1	4199 2	N	13					137
						14 9								
06	5790 X	5128	-0-	-662	-0-	329 1	4737 2	N	56					193
						62 9								
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946														
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	268 2	Y	-0-					1
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	10 1	181 2	Y	-0-					1
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	15 1	258 2	Y	-0-					1
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	16 1	245 2	Y	-0-					1
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15 1	236 2	Y	-0-	1 1				-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	17 1	241 2	Y	-0-					-0-
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120														
01	1984 N	1280	-0-	-704	-0-	68 1	1212 2	N	-0-					19
02	1708 N	1356	-0-	-352	-0-	70 1	1286 2	N	-0-					19
03	1519 N	750	-0-	-769	-0-	41 1	709 2	N	-0-					19
04	1230 N	713	-0-	-517	-0-	44 1	669 2	N	-0-					19
05	1488 N	747	-0-	-741	-0-	46 1	701 2	N	-0-					19
06	720 N	641	-0-	-79	-0-	42 1	599 2	N	-0-					19
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176 WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SAXET OPERATING CO., INC. 749525 SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976													
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	266	1	2475	2	Y	-0-		-0-
02	2296 N	2170	-0-	-126	-0-	180	1	1990	2	Y	-0-		-0-
03	2480 N	2470	-0-	-10	-0-	212	1	2258	2	Y	-0-		-0-
04	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	233	1	2622	2	Y	-0-		-0-
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	223	1	2464	2	Y	-0-		-0-
06	2400 N	2388	-0-	-12	-0-	288	1	2100	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116													
01	3813 X	1885	-0-	-1928	-0-	183	1	1702	2	Y	-0-		-0-
02	3444 X	1748	-0-	-1696	-0-	145	1	1603	2	Y	-0-		-0-
03	3813 X	1756	-0-	-2057	-0-	151	1	1605	2	Y	-0-		-0-
04	2640 X	1849	-0-	-791	-0-	151	1	1698	2	Y	-0-		-0-
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	302	1	3329	2	Y	-0-		-0-
*06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	547	1	3989	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163													
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	503	1	4684	2	Y	-0-		-0-
02	3444 X	3008	-0-	-436	-0-	250	1	2758	2	Y	-0-		-0-
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	304	1	3232	2	Y	-0-		-0-
04	5010 X	3580	-0-	-1430	-0-	292	1	3288	2	Y	-0-		-0-
05	5177 X	4464	-0-	-713	-0-	371	1	4093	2	Y	-0-		-0-
06	5010 X	4293	-0-	-717	-0-	517	1	3776	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072													
01	372 X	328	-0-	-44	-0-	32	1	296	2	Y	-0-		-0-
02	448 N	366	-0-	-82	-0-	30	1	336	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	281	-0-	-91	-0-	24	1	257	2	Y	-0-		-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	436	2	Y	-0-		-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	2	Y	-0-		-0-
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038													
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	268	1	2493	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	7303	-0-	4503	4503	606	1	6697	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	6828	-0-	3728	8231	587	1	6241	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	4665	-0-	1665	9896	381	1	4284	2	Y	-0-		-0-
05	15488 X	5592	-0-	-9896	-0-	465	1	5127	2	Y	-0-		-0-
06	1980 X	729	-0-	-1251	-0-	88	1	641	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870													
01	1550 X	1009	-0-	-541	-0-	98	1	911	2	Y	-0-		-0-
02	1316 N	506	-0-	-810	-0-	42	1	464	2	Y	-0-		-0-
03	1519 N	860	-0-	-659	-0-	74	1	786	2	Y	-0-		-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	111	1	1254	2	Y	-0-		-0-
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	140	1	1542	2	Y	-0-		-0-
*06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	195	1	1422	2	Y	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246													
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	397	1	3695	2	Y	-0-		-0-
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	289	1	3194	2	Y	-0-		-0-
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	275	1	2927	2	Y	-0-		-0-
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	298	1	3353	2	Y	-0-		-0-
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	280	1	3085	2	Y	-0-		-0-
*06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	371	1	2705	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED											CAPACITY					CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																				
BLAIR, JOHN WELL #: 32											RRCID -> 235832		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11268 - 12308			
M	0	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					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	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			
01		899 N	896	-0-	-3	-0-	87	1	809	2	Y	-0-			-0-					
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	68	1	754	2	Y	-0-			-0-					
03		837 N	827	-0-	-10	-0-	71	1	756	2	Y	-0-			-0-					
04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	-0-			-0-					
05		899 N	888	-0-	-11	-0-	74	1	814	2	Y	-0-			-0-					
*06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	101	1	739	2	Y	-0-			-0-					
BLAIR, JOHN WELL #: 37											RRCID -> 236076		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11434 - 12192			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
BLAIR, JOHN WELL #: 15											RRCID -> 236622		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11422 - 12508			
01		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	447	1	4164	2	Y	-0-			-0-					
02		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	535	1	5910	2	Y	-0-			-0-					
03		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	420	1	4467	2	Y	-0-			-0-					
04		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	453	1	5102	2	Y	-0-			-0-					
05		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	338	1	3727	2	Y	-0-			-0-					
*06		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	498	1	3634	2	Y	-0-			-0-					
BLAIR, JOHN WELL #: 26											RRCID -> 237274		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13334		PERF.11238 - 12284			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
BLAIR, JOHN WELL #: 16											RRCID -> 240312		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11360 - 12410			
01		2418 X	1599	-0-	-819	-0-	155	1	1444	2	Y	-0-			-0-					
02		2408 N	1064	-0-	-1344	-0-	88	1	976	2	Y	-0-			-0-					
03		2666 X	2093	-0-	-573	-0-	180	1	1913	2	Y	-0-			-0-					
04		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	324	1	3646	2	Y	-0-			-0-					
05		2666 X	1299	-0-	-1367	-0-	108	1	1191	2	Y	-0-			-0-					
06		2040 X	480	-0-	-1560	-0-	58	1	422	2	Y	-0-			-0-					
BLAIR, JOHN WELL #: 11											RRCID -> 241793		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11920 - 12536			
01		1674 N	1413	-0-	-261	-0-	137	1	1276	2	Y	-0-			-0-					
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	131	1	1445	2	Y	-0-			-0-					
03		1736 N	1587	-0-	-149	-0-	136	1	1451	2	Y	-0-			-0-					
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	145	1	1634	2	Y	-0-			-0-					
05		1736 N	1700	-0-	-36	-0-	141	1	1559	2	Y	-0-			-0-					
06		1530 N	1422	-0-	-108	-0-	171	1	1251	2	Y	-0-			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	520	1	4846	2	Y	-0-	-0-
02	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	363	1	4013	2	Y	-0-	-0-
03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	516	1	5489	2	Y	-0-	-0-
04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	429	1	4831	2	Y	-0-	-0-
05	5363 X	4672	-0-	-691	-0-	388	1	4284	2	Y	-0-	-0-
06	5820 X	4021	-0-	-1799	-0-	485	1	3536	2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586												
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	28	-0-	28	48	2	1	26	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	37	-0-	37	85	3	1	34	2	Y	-0-	-0-
05	138 X	53	-0-	-85	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	-0-
*06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210												
01	2046 X	1827	-0-	-219	-0-	177	1	1650	2	Y	-0-	-0-
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	184	1	2035	2	Y	-0-	-0-
03	2294 X	1979	-0-	-315	-0-	170	1	1809	2	Y	-0-	-0-
04	2220 X	2082	-0-	-138	-0-	170	1	1912	2	Y	-0-	-0-
05	2449 X	2298	-0-	-151	-0-	191	1	2107	2	Y	-0-	-0-
06	2370 X	1901	-0-	-469	-0-	229	1	1672	2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368												
01	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	535	1	4982	2	Y	-0-	-0-
02	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	491	1	5424	2	Y	-0-	-0-
03	5363 X	5092	-0-	-271	-0-	438	1	4654	2	Y	-0-	-0-
04	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	461	1	5191	2	Y	-0-	-0-
05	6541 X	4424	-0-	-2117	-0-	368	1	4056	2	Y	-0-	-0-
06	6330 X	2886	-0-	-3444	-0-	348	1	2538	2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093												
01	2449 X	1628	-0-	-821	-0-	158	1	1470	2	Y	-0-	-0-
02	2016 X	1713	-0-	-303	-0-	142	1	1571	2	Y	-0-	-0-
03	2232 X	2056	-0-	-176	-0-	177	1	1879	2	Y	-0-	-0-
04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	161	1	1814	2	Y	-0-	-0-
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	219	1	2412	2	Y	-0-	-0-
06	1980 X	967	-0-	-1013	-0-	117	1	850	2	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																				
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	4123 X	3111	-0-	-1012	-0-			283	1	2828	2	Y	-0-						-0-	
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-			361	1	2816	2	Y	-0-						-0-	
03	3348 X	3104	-0-	-244	-0-			363	1	2741	2	Y	-0-						-0-	
04	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-			607	1	3257	2	Y	-0-						-0-	
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-			512	1	3188	2	Y	-0-						-0-	
*06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-			476	1	2897	2	Y	-0-						-0-	
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550																				
01	5704 X	4132	-0-	-1572	-0-			375	1	3757	2	Y	-0-						-0-	
02	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-			481	1	3750	2	Y	-0-						-0-	
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-			464	1	3501	2	Y	-0-						-0-	
04	3660 X	1403	-0-	-2257	-0-			220	1	1183	2	Y	-0-						-0-	
05	3782 X	2432	-0-	-1350	-0-			337	1	2095	2	Y	-0-						-0-	
06	3660 X	2286	-0-	-1374	-0-			323	1	1963	2	Y	-0-						-0-	
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956																				
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-			109	1	1016	2	Y	-0-						-0-	
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-			100	1	1110	2	Y	-0-						-0-	
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-			96	1	1017	2	Y	-0-						-0-	
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-			107	1	1202	2	Y	-0-						-0-	
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-			100	1	1100	2	Y	-0-						-0-	
*06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-			133	1	969	2	Y	-0-						-0-	
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506																				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388																				
*07	12803 X	12458	-0-	-345	-0-			443	1	12015	2	N	-0-						-0-	
*08	12679 X	12224	-0-	-455	-0-			431	1	11793	2	N	-0-						-0-	
*09	12270 X	11481	-0-	-789	-0-			402	1	11079	2	N	-0-						-0-	
*10	12586 X	11707	-0-	-879	-0-			415	1	11292	2	N	-0-						-0-	
*11	12090 X	8443	-0-	-3647	-0-			265	1	8178	2	N	-0-						-0-	
*12	12462 X	11009	-0-	-1453	-0-			375	1	10634	2	N	-0-						-0-	
*01	12214 X	11210	-0-	-1004	-0-			408	1	10802	2	N	-0-						-0-	
*02	10724 X	10098	-0-	-626	-0-			356	1	9742	2	N	-0-						-0-	
*03	11718 X	11249	-0-	-469	-0-			400	1	10849	2	N	-0-						-0-	
*04	10860 X	10547	-0-	-313	-0-			391	1	10156	2	N	-0-						-0-	
*05	11222 X	10914	-0-	-308	-0-			402	1	10512	2	N	-0-						-0-	
06	10890 X	10469	-0-	-421	-0-			407	1	10062	2	N	-0-						-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																				
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2 N	1	-0-		-1	-0-		1	2				N	-0-						-0-
02	1 N	1	-0-		-0-	-0-		1	2				N	-0-						-0-
03	1 N	1	-0-		-0-	-0-		1	2				N	-0-						-0-
04	2 N	2	-0-		-0-	-0-		2	2				N	-0-						-0-
05	1 N	1	-0-		-0-	-0-		1	2				N	-0-						-0-
06	1 N	-0-	-0-		-1	-0-							N	-0-						-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436																				
01	837 X	649	-0-		-188	-0-		648	2	1	9	N	1		1	8				-0-
02	629 N	629	-0-		-0-	-0-		628	2	1	9	N	1		1	8				-0-
03	837 N	633	-0-		-204	-0-		632	2	1	9	N	1		1	8				-0-
04	766 N	766	-0-		-0-	-0-		766	2			N	-0-							-0-
05	682 N	616	-0-		-66	-0-		615	2	1	9	N	1		1	8				-0-
*06	607 N	607	-0-		-0-	-0-		607	2			N	-0-							-0-

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529																				
01	6 N	3	-0-		-3	-0-		3	2			N	-0-							-0-
02	5 N	5	-0-		-0-	-0-		5	2			N	-0-							-0-
03	3 N	2	-0-		-1	-0-		2	2			N	-0-							-0-
04	3 N	3	-0-		-0-	-0-		3	2			N	-0-							-0-
05	5 N	3	-0-		-2	-0-		3	2			N	-0-							-0-
*06	6 N	6	-0-		-0-	-0-		6	2			N	-0-							-0-

VALENCIA OPERATING COMPANY 881167 MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070																				
01	93 N	56	-0-		-37	-0-		1	1	55	2	Y	-0-							28
02	84 N	1	-0-		-83	-0-		1	2			Y	-0-							28
03	93 N	78	-0-		-15	-0-		1	1	77	2	Y	-0-							28
04	76 N	76	-0-		-0-	-0-		2	1	74	2	Y	-0-							28
05	111 N	111	-0-		-0-	-0-		2	1	109	2	Y	-0-							28
06	90 N	53	-0-		-37	-0-		1	1	52	2	Y	-0-							28

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A																				
01	2232 X	1330	-0-		-902	-0-		17	1	1313	2	Y	-0-							25
02	2014 X	2014	-0-		-0-	-0-		33	1	1981	2	Y	-0-							25
03	3704 X	3704	-0-		-0-	-0-		45	1	3659	2	Y	-0-							25
04	1989 X	1989	-0-		-0-	-0-		44	1	1945	2	Y	-0-							25
05	1881 X	1881	-0-		-0-	-0-		26	1	1855	2	Y	-0-							25
*06	2301 X	2301	-0-		-0-	-0-		34	1	2267	2	Y	-0-							25

WAGNER OIL COMPANY 891175 MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466																				
01	806 N	806	-0-		-0-	-0-		806	2			N	-0-							-0-
02	461 N	461	-0-		-0-	-0-		461	2			N	-0-							-0-
03	758 N	758	-0-		-0-	-0-		758	2			N	-0-							-0-
04	450 N	396	-0-		-54	-0-		396	2			N	-0-							-0-
*05	867 N	867	-0-		-0-	-0-		867	2			N	-0-							-0-
06	450 N	439	-0-		-11	-0-		439	2			N	-0-							-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815															
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008													TOTAL	DEPTH 16473	PERF.15850 - 15876
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	
01	211730 X	206852	-0-	-4878	-0-	206852	2			N	-0-			-0-	
02	191240 X	185245	-0-	-5995	-0-	185245	2			N	-0-			-0-	
03	210490 X	203376	-0-	-7114	-0-	203376	2			N	-0-			-0-	
04	203220 X	195389	-0-	-7831	-0-	195389	2			N	-0-			-0-	
05	209994 X	188759	-0-	-21235	-0-	188759	2			N	-0-			-0-	
06	200190 X	NO RPT	-0-	-200190	-0-					N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC. 945936															
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001													TOTAL	DEPTH 13100	PERF.10917 - 13001
01	1612 X	1168	-0-	-444	-0-	1168	2			N	-0-			-0-	
02	980 N	964	-0-	-16	-0-	964	2			N	-0-			-0-	
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-	
04	1140 N	886	-0-	-254	-0-	886	2			N	-0-			-0-	
05	1054 N	883	-0-	-171	-0-	883	2			N	-0-			-0-	
*06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-	

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001													TOTAL	DEPTH 13265	PERF.11004 - 13034
01	1829 N	1274	-0-	-555	-0-	1274	2			N	-0-			-0-	
02	1680 N	1070	-0-	-610	-0-	1070	2			N	-0-			-0-	
03	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-			-0-	
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-	
05	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			-0-	
*06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-			-0-	

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001													TOTAL	DEPTH 13434	PERF.10998 - 12965
01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-			-0-	
02	2800 N	2877	-0-	77	77	2877	2			N	-0-			-0-	
03	3100 N	3132	-0-	32	109	3132	2			N	-0-			-0-	
04	2820 X	1722	-0-	-1098	-0-	1722	2			N	-0-			-0-	
05	2914 X	1060	-0-	-1854	-0-	1060	2			N	-0-			-0-	
*06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	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
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-	
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-	
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-	
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-	
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-	
*06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-	

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013													TOTAL	DEPTH 13100	PERF.10478 - 12852
01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-			-0-	
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-			-0-	
03	2356 X	2353	-0-	-3	-0-	2353	2			N	-0-			-0-	
04	2280 X	1858	-0-	-422	-0-	1858	2			N	-0-			-0-	
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-			-0-	
*06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
BAULCH UNIT WELL #: 1										RRCID -> 095962		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10592 - 11616			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-				-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-				-0-	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-				-0-	
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-				-0-	
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-				-0-	
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-				-0-	
MITCHELL, J. H. I										WELL #: 1		RRCID -> 096327		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13196		PERF.10196 - 12735	
01	4650 X	3670	-0-	-980	-0-	-0-	-0-	3670	2				N	-0-				-0-	
02	4200 X	3475	-0-	-725	-0-	-0-	-0-	3475	2				N	-0-				-0-	
03	4619 X	3782	-0-	-837	-0-	-0-	-0-	3782	2				N	-0-				-0-	
04	4470 X	3704	-0-	-766	-0-	-0-	-0-	3704	2				N	-0-				-0-	
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4357	2				N	-0-				-0-	
06	3720 X	3227	-0-	-493	-0-	-0-	-0-	3227	2				N	-0-				-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 110072		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 13524		PERF.10668 - 12978	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 113466		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 13138		PERF.10629 - 12721	
01	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	1537	2				N	-0-				-0-	
02	1400 N	1391	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1391	2				N	-0-				-0-	
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2				N	-0-				-0-	
04	1500 N	1473	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1473	2				N	-0-				-0-	
05	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	1503	2				N	-0-				-0-	
06	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	1421	2				N	-0-				-0-	
MITCHELL UNIT III										WELL #: 1		RRCID -> 114946		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13148		PERF.10420 - 10658	
01	837 N	767	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	767	2				N	-0-				-0-	
02	784 N	777	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	777	2				N	-0-				-0-	
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2				N	-0-				-0-	
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2				N	-0-				-0-	
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2				N	-0-				-0-	
06	900 N	858	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	858	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	
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2				N	-0-				-0-	
02	1064 N	996	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	996	2				N	-0-				-0-	
03	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	1103	2				N	-0-				-0-	
04	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1072	2				N	-0-				-0-	
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2				N	-0-				-0-	
*06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2				N	-0-				-0-	
MITCHELL, J. H. I										WELL #: 2		RRCID -> 120795		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10876 - 12734	
01	5301 X	2745	-0-	-2556	-0-	-0-	-0-	2745	2				N	-0-				-0-	
02	4256 X	2270	-0-	-1986	-0-	-0-	-0-	2270	2				N	-0-				-0-	
03	3007 X	1560	-0-	-1447	-0-	-0-	-0-	1560	2				N	-0-				-0-	
04	2910 X	2516	-0-	-394	-0-	-0-	-0-	2516	2				N	-0-				-0-	
05	3007 X	2542	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	2542	2				N	-0-				-0-	
06	2670 X	2606	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	2606	2				N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2201 N	1904	-0-	-297	-0-	1904 2				N	-0-			-0-
02	2240 N	2043	-0-	-197	-0-	2043 2				N	-0-			-0-
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2				N	-0-			-0-
04	1830 N	1147	-0-	-683	-0-	1147 2				N	-0-			-0-
05	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2				N	-0-			-0-
*06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 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														
01	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1097 2				N	-0-			-0-
02	1148 N	1093	-0-	-55	-0-	1093 2				N	-0-			-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2				N	-0-			-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2				N	-0-			-0-
05	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168 2				N	-0-			-0-
06	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	1072 2				N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704														
01	1364 X	778	-0-	-586	-0-	778 2				N	-0-			-0-
02	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2				N	-0-			-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2				N	-0-			-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2				N	-0-			-0-
05	1054 N	863	-0-	-191	-0-	863 2				N	-0-			-0-
06	720 N	701	-0-	-19	-0-	701 2				N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754														
01	3875 X	3579	-0-	-296	-0-	3579 2				N	-0-			-0-
02	3500 X	951	-0-	-2549	-0-	951 2				N	-0-			-0-
03	3689 X	1823	-0-	-1866	-0-	1823 2				N	-0-			-0-
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 2				N	-0-			-0-
05	3565 X	2978	-0-	-587	-0-	2978 2				N	-0-			-0-
06	3450 X	1055	-0-	-2395	-0-	1055 2				N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888														
01	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503 2				N	-0-			-0-
02	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966 2				N	-0-			-0-
03	3131 X	976	-0-	-2155	-0-	976 2				N	-0-			-0-
04	3030 X	61	-0-	-2969	-0-	61 2				N	-0-			-0-
05	3131 X	56	-0-	-3075	-0-	56 2				N	-0-			-0-
06	3030 X	60	-0-	-2970	-0-	60 2				N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804														
01	2883 X	2214	-0-	-669	-0-	2214 2				N	-0-			-0-
02	2688 X	1928	-0-	-760	-0-	1928 2				N	-0-			-0-
03	2976 X	2364	-0-	-612	-0-	2364 2				N	-0-			-0-
04	2880 X	2142	-0-	-738	-0-	2142 2				N	-0-			-0-
05	2945 X	2196	-0-	-749	-0-	2196 2				N	-0-			-0-
06	2280 X	2066	-0-	-214	-0-	2066 2				N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061														
01	2883 X	2598	-0-	-285	-0-	2598 2				N	-0-			-0-
02	2744 X	2646	-0-	-98	-0-	2646 2				N	-0-			-0-
03	3224 X	2943	-0-	-281	-0-	2943 2				N	-0-			-0-
04	3120 X	2899	-0-	-221	-0-	2899 2				N	-0-			-0-
05	3224 X	2791	-0-	-433	-0-	2791 2				N	-0-			-0-
06	2850 X	1788	-0-	-1062	-0-	1788 2				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-				-0-
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-				-0-
03	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-				-0-
04	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-				-0-
05	4092 X	3939	-0-	-153	-0-	3939	2			N	-0-				-0-
*06	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968															
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-				-0-
02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-				-0-
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-				-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-				-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				-0-
06	1290 N	514	-0-	-776	-0-	514	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888															
01	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-				-0-
02	4956 X	4596	-0-	-360	-0-	4596	2			N	-0-				-0-
03	5611 X	4955	-0-	-656	-0-	4955	2			N	-0-				-0-
04	5430 X	4752	-0-	-678	-0-	4752	2			N	-0-				-0-
05	5611 X	5230	-0-	-381	-0-	5230	2			N	-0-				-0-
06	5070 X	4694	-0-	-376	-0-	4694	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670															
01	5053 X	3715	-0-	-1338	-0-	3715	2			N	-0-				-0-
02	4564 X	4442	-0-	-122	-0-	4442	2			N	-0-				-0-
03	5053 X	5005	-0-	-48	-0-	5005	2			N	-0-				-0-
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-				-0-
05	4929 X	4576	-0-	-353	-0-	4576	2			N	-0-				-0-
06	4830 X	4527	-0-	-303	-0-	4527	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005															
01	2449 N	1913	-0-	-536	-0-	1913	2			N	-0-				-0-
02	2156 N	1756	-0-	-400	-0-	1756	2			N	-0-				-0-
03	2418 N	1955	-0-	-463	-0-	1955	2			N	-0-				-0-
04	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2			N	-0-				-0-
05	1953 N	1863	-0-	-90	-0-	1863	2			N	-0-				-0-
06	1890 N	1734	-0-	-156	-0-	1734	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883															
01	1240 X	1015	-0-	-225	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
02	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-				-0-
03	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-				-0-
04	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-				-0-
05	1333 X	1202	-0-	-131	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
*06	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078															
01	2511 X	2240	-0-	-271	-0-	2240	2			N	-0-				-0-
02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-				-0-
03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-				-0-
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-				-0-
05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-				-0-
*06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	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 #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	2		N	-0-				-0-
02	812 N	771	-0-	-41	-0-	771	2		N	-0-				-0-
03	1054 N	553	-0-	-501	-0-	553	2		N	-0-				-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-				-0-
05	868 N	582	-0-	-286	-0-	582	2		N	-0-				-0-
*06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	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														
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-				-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-				-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-				-0-
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	2		N	-0-				-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-				-0-
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838														
01	6758 X	6548	-0-	-210	-0-	6548	2		N	-0-				-0-
02	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2		N	-0-				-0-
03	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2		N	-0-				-0-
04	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2		N	-0-				-0-
05	7316 X	7044	-0-	-272	-0-	7044	2		N	-0-				-0-
06	7080 X	5662	-0-	-1418	-0-	5662	2		N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202														
01	3937 X	3400	-0-	-537	-0-	3400	2		N	-0-				-0-
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-				-0-
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-				-0-
04	3780 X	3487	-0-	-293	-0-	3487	2		N	-0-				-0-
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-				-0-
06	3930 X	3311	-0-	-619	-0-	3311	2		N	-0-				-0-
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708														
01	2170 N	1567	-0-	-603	-0-	1567	2		N	-0-				-0-
02	1960 N	195	-0-	-1765	-0-	195	2		N	-0-				-0-
03	2170 N	203	-0-	-1967	-0-	203	2		N	-0-				-0-
04	1530 N	663	-0-	-867	-0-	663	2		N	-0-				-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-				-0-
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014														
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-				-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-				-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-				-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-				-0-
*06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754														
01	2387 X	2133	-0-	-254	-0-	2133	2		N	-0-				-0-
02	2128 X	1886	-0-	-242	-0-	1886	2		N	-0-				-0-
03	2356 X	2234	-0-	-122	-0-	2234	2		N	-0-				-0-
04	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-				-0-
05	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-				-0-
06	2160 X	2038	-0-	-122	-0-	2038	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	1352	-0-	-1779	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
03	3968 X	2082	-0-	-1886	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
04	3840 X	1848	-0-	-1992	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
05	3968 X	3017	-0-	-951	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
06	3780 X	3511	-0-	-269	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004														
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
02	644 N	572	-0-	-72	-0-	572	2			N	-0-			-0-
03	713 N	585	-0-	-128	-0-	585	2			N	-0-			-0-
04	690 N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-			-0-
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-			-0-
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798														
01	2883 X	2741	-0-	-142	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
02	2604 X	2461	-0-	-143	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
03	2883 X	2572	-0-	-311	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
04	2790 X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
05	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
*06	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	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														
01	1333 N	497	-0-	-836	-0-	497	2			N	-0-			-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
*06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549														
01	868 N	95	-0-	-773	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757														
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-			-0-
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118														
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
*06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466																		
M	0	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
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020																		
01		2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2				N	-0-				-0-
02		2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2				N	-0-				-0-
03		2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2				N	-0-				-0-
04		2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2				N	-0-				-0-
05		2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2				N	-0-				-0-
*06		2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2				N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924																		
01		5766	X	5212	-0-	-554	-0-	5212	2				N	-0-				-0-
02		5208	X	3936	-0-	-1272	-0-	3936	2				N	-0-				-0-
03		6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2				N	-0-				-0-
04		5670	X	5115	-0-	-555	-0-	5115	2				N	-0-				-0-
05		5859	X	5095	-0-	-764	-0-	5095	2				N	-0-				-0-
06		6060	X	3911	-0-	-2149	-0-	3911	2				N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030																		
01		3813	X	3709	-0-	-104	-0-	3709	2				N	-0-				-0-
02		3528	X	3425	-0-	-103	-0-	3425	2				N	-0-				-0-
03		3906	X	3647	-0-	-259	-0-	3647	2				N	-0-				-0-
04		3780	X	3554	-0-	-226	-0-	3554	2				N	-0-				-0-
05		4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2				N	-0-				-0-
06		3660	X	3619	-0-	-41	-0-	3619	2				N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958																		
01		3844	X	3622	-0-	-222	-0-	3622	2				N	-0-				-0-
02		3472	X	2965	-0-	-507	-0-	2965	2				N	-0-				-0-
03		3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2				N	-0-				-0-
04		3510	X	2929	-0-	-581	-0-	2929	2				N	-0-				-0-
05		3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2				N	-0-				-0-
06		3660	X	3263	-0-	-397	-0-	3263	2				N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060																		
01		6541	X	5652	-0-	-889	-0-	5652	2				N	-0-				-0-
02		5992	X	5551	-0-	-441	-0-	5551	2				N	-0-				-0-
03		6634	X	5516	-0-	-1118	-0-	5516	2				N	-0-				-0-
04		6420	X	4878	-0-	-1542	-0-	4878	2				N	-0-				-0-
05		6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2				N	-0-				-0-
06		5940	X	5351	-0-	-589	-0-	5351	2				N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785																		
01		4557	X	2355	-0-	-2202	-0-	2355	2				N	-0-				-0-
02		4564	X	3791	-0-	-773	-0-	3791	2				N	-0-				-0-
03		5053	X	4127	-0-	-926	-0-	4127	2				N	-0-				-0-
04		4890	X	2818	-0-	-2072	-0-	2818	2				N	-0-				-0-
05		4185	X	3926	-0-	-259	-0-	3926	2				N	-0-				-0-
06		4050	X	1325	-0-	-2725	-0-	1325	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 #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2604 X	2196	-0-	-408	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
02	2212 N	1905	-0-	-307	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
03	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
*06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827														
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
*06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075														
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
02	1652 N	566	-0-	-1086	-0-	566	2			N	-0-			-0-
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
06	2070 N	2022	-0-	-48	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970														
01	4030 X	2575	-0-	-1455	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
02	3640 X	3180	-0-	-460	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
03	4030 X	3062	-0-	-968	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
04	2970 X	2638	-0-	-332	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
05	3534 X	2977	-0-	-557	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
06	3420 X	2358	-0-	-1062	-0-	2358	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019 - P/A 03/20/19														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893														
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	4190	-0-	1390	1390	4190	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	4465	-0-	1365	2755	4465	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	4467	-0-	1467	4222	4467	2			N	-0-			-0-
05	8303 X	4081	-0-	-4222	-0-	4081	2			N	-0-			-0-
*06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												
M	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									
01	1922 N	1864 -0-	-58 -0-	1864 2	N	-0-						-0-
02	1751 N	1751 -0-	-0- -0-	1751 2	N	-0-						-0-
03	1951 N	1951 -0-	-0- -0-	1951 2	N	-0-						-0-
04	1829 N	1829 -0-	-0- -0-	1829 2	N	-0-						-0-
05	1953 N	1855 -0-	-98 -0-	1855 2	N	-0-						-0-
06	1890 N	1772 -0-	-118 -0-	1772 2	N	-0-						-0-
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903												
01	1891 N	1357 -0-	-534 -0-	1357 2	N	-0-						-0-
02	2800 N	3706 -0-	906 -0-	3706 2	N	-0-						-0-
03	3100 N	2592 -0-	-508 398	2592 2	N	-0-						-0-
04	2106 N	1708 -0-	-398 -0-	1708 2	N	-0-						-0-
05	2728 X	1280 -0-	-1448 -0-	1280 2	N	-0-						-0-
06	2640 X	1829 -0-	-811 -0-	1829 2	N	-0-						-0-
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501												
01	253 N	253 -0-	-0- -0-	253 2	N	-0-						-0-
02	229 N	229 -0-	-0- -0-	229 2	N	-0-						-0-
03	248 N	234 -0-	-14 -0-	234 2	N	-0-						-0-
04	240 N	204 -0-	-36 -0-	204 2	N	-0-						-0-
05	248 N	210 -0-	-38 -0-	210 2	N	-0-						-0-
06	240 N	231 -0-	-9 -0-	231 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												
01	644 N	644 -0-	-0- -0-	644 2	N	-0-						-0-
02	610 N	610 -0-	-0- -0-	610 2	N	-0-						-0-
03	388 N	388 -0-	-0- -0-	388 2	N	-0-						-0-
04	630 N	326 -0-	-304 -0-	326 2	N	-0-						-0-
05	682 N	263 -0-	-419 -0-	263 2	N	-0-						-0-
*06	504 N	504 -0-	-0- -0-	504 2	N	-0-						-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059												
01	4464 X	4464 -0-	-0- -0-	4464 2	N	-0-						-0-
02	3948 X	3682 -0-	-266 -0-	3682 2	N	-0-						-0-
03	4495 X	4155 -0-	-340 -0-	4155 2	N	-0-						-0-
04	4350 X	3929 -0-	-421 -0-	3929 2	N	-0-						-0-
05	4495 X	4047 -0-	-448 -0-	4047 2	N	-0-						-0-
06	4320 X	3984 -0-	-336 -0-	3984 2	N	-0-						-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916												
01	4123 X	4123 -0-	-0- -0-	4123 2	N	-0-						-0-
02	4429 X	4429 -0-	-0- -0-	4429 2	N	-0-						-0-
03	3970 X	3970 -0-	-0- -0-	3970 2	N	-0-						-0-
04	3568 X	3568 -0-	-0- -0-	3568 2	N	-0-						-0-
05	4009 X	4009 -0-	-0- -0-	4009 2	N	-0-						-0-
*06	4652 X	4652 -0-	-0- -0-	4652 2	N	-0-						-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080												
01	2779 N	2779 -0-	-0- -0-	2779 2	N	-0-						-0-
02	2449 N	2449 -0-	-0- -0-	2449 2	N	-0-						-0-
03	2449 N	1391 -0-	-1058 -0-	1391 2	N	-0-						-0-
04	2370 N	1270 -0-	-1100 -0-	1270 2	N	-0-						-0-
05	2653 N	2653 -0-	-0- -0-	2653 2	N	-0-						-0-
*06	2740 N	2740 -0-	-0- -0-	2740 2	N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971														
M	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											
01	3007 X	2666	-0-	-341	-0-	2666	2		N	-0-				-0-
02	2716 X	2530	-0-	-186	-0-	2530	2		N	-0-				-0-
03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		N	-0-				-0-
04	2700 X	2117	-0-	-583	-0-	2117	2		N	-0-				-0-
05	2790 X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2		N	-0-				-0-
06	3210 X	2287	-0-	-923	-0-	2287	2		N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776														
01	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-				-0-
02	3640 X	1897	-0-	-1743	-0-	1897	2		N	-0-				-0-
03	4030 X	2812	-0-	-1218	-0-	2812	2		N	-0-				-0-
04	3900 X	655	-0-	-3245	-0-	655	2		N	-0-				-0-
05	4030 X	110	-0-	-3920	-0-	110	2		N	-0-				-0-
06	3900 X	455	-0-	-3445	-0-	455	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876														
01	4433 X	4298	-0-	-135	-0-	4298	2		N	-0-				-0-
02	4004 X	2387	-0-	-1617	-0-	2387	2		N	-0-				-0-
03	4278 X	2171	-0-	-2107	-0-	2171	2		N	-0-				-0-
04	4170 X	1378	-0-	-2792	-0-	1378	2		N	-0-				-0-
05	4309 X	2167	-0-	-2142	-0-	2167	2		N	-0-				-0-
06	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673														
01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2		N	-0-				-0-
02	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		N	-0-				-0-
03	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		N	-0-				-0-
04	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2		N	-0-				-0-
05	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2		N	-0-				-0-
*06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	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														
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-				-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-				-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-				-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-				-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-				-0-
*06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT IIII WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773														
01	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2		N	-0-				-0-
02	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		N	-0-				-0-
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-				-0-
04	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2		N	-0-				-0-
05	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2		N	-0-				-0-
*06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	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														
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-				-0-
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-				-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-				-0-
04	1680 N	1426	-0-	-254	-0-	1426	2		N	-0-				-0-
05	1736 N	1391	-0-	-345	-0-	1391	2		N	-0-				-0-
*06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046												
M	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2	N	-0-			-0-
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2	N	-0-			-0-
03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2	N	-0-			-0-
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2	N	-0-			-0-
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2	N	-0-			-0-
*06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2	N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2	N	-0-			-0-
02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2	N	-0-			-0-
03	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2	N	-0-			-0-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2576	2	N	-0-			-0-
*06	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	955	-0-	-192	-0-	955	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	894	-0-	-186	-0-	894	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	483	-0-	-540	-0-	483	2	N	-0-			-0-
06	930 N	363	-0-	-567	-0-	363	2	N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956												
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
*06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903												
01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2	N	-0-			-0-
02	3276 X	2610	-0-	-666	-0-	2610	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	2599	-0-	-1028	-0-	2599	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	2330	-0-	-1180	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	2704	-0-	-923	-0-	2704	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	2844	-0-	-666	-0-	2844	2	N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
01	1333 N	862	-0-	-471	-0-	862	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	766	-0-	-298	-0-	766	2	N	-0-			-0-
03	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2	N	-0-			-0-
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2	N	-0-			-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-
*06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
01	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2	N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	N	-0-			-0-
*06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4898 X	4147	-0-	-751	-0-	4147	2	N	-0-			-0-	
02	4508 X	4032	-0-	-476	-0-	4032	2	N	-0-			-0-	
03	4991 X	4066	-0-	-925	-0-	4066	2	N	-0-			-0-	
04	4830 X	3432	-0-	-1398	-0-	3432	2	N	-0-			-0-	
05	4464 X	3888	-0-	-576	-0-	3888	2	N	-0-			-0-	
06	4320 X	3984	-0-	-336	-0-	3984	2	N	-0-			-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006													
01	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2	N	-0-			-0-	
02	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			-0-	
03	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2	N	-0-			-0-	
04	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2	N	-0-			-0-	
05	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2	N	-0-			-0-	
*06	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2	N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938													
01	3937 X	3587	-0-	-350	-0-	3587	2	N	-0-			-0-	
02	3556 X	2698	-0-	-858	-0-	2698	2	N	-0-			-0-	
03	3720 X	3260	-0-	-460	-0-	3260	2	N	-0-			-0-	
04	3480 X	2764	-0-	-716	-0-	2764	2	N	-0-			-0-	
05	3596 X	2593	-0-	-1003	-0-	2593	2	N	-0-			-0-	
06	3480 X	3279	-0-	-201	-0-	3279	2	N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056													
01	4588 X	4365	-0-	-223	-0-	4365	2	N	-0-			-0-	
02	4060 X	3362	-0-	-698	-0-	3362	2	N	-0-			-0-	
03	4433 X	4369	-0-	-64	-0-	4369	2	N	-0-			-0-	
04	4290 X	4168	-0-	-122	-0-	4168	2	N	-0-			-0-	
05	4433 X	3400	-0-	-1033	-0-	3400	2	N	-0-			-0-	
06	4230 X	3955	-0-	-275	-0-	3955	2	N	-0-			-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884													
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-	
02	1176 N	1173	-0-	-3	-0-	1173	2	N	-0-			-0-	
03	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2	N	-0-			-0-	
04	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	1145	2	N	-0-			-0-	
05	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2	N	-0-			-0-	
*06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-			-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186													
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-	
02	1288 N	1223	-0-	-65	-0-	1223	2	N	-0-			-0-	
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-			-0-	
04	1500 N	1396	-0-	-104	-0-	1396	2	N	-0-			-0-	
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-			-0-	
06	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754													
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-			-0-	
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-			-0-	
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-			-0-	
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	N	-0-			-0-	
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-			-0-	
*06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	2560	-0-	-44	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
05	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
*06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078													
01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
02	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
*06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739													
01	6975 X	2105	-0-	-4870	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
02	6104 X	5538	-0-	-566	-0-	5538	2		N	-0-			-0-
03	6758 X	6750	-0-	-8	-0-	6750	2		N	-0-			-0-
04	6540 X	5883	-0-	-657	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
05	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2		N	-0-			-0-
06	6540 X	5983	-0-	-557	-0-	5983	2		N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031													
01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	3214	-0-	-202	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
03	3782 X	2787	-0-	-995	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
04	3660 X	2482	-0-	-1178	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
06	3660 X	3102	-0-	-558	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962													
01	2976 X	1125	-0-	-1851	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2437	-0-	-223	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2789	-0-	-156	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	1625	-0-	-1225	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
06	2700 X	2330	-0-	-370	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656													
01	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2		N	-0-			-0-
02	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2		N	-0-			-0-
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
04	2670 X	2607	-0-	-63	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
05	2759 X	2527	-0-	-232	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
06	2670 X	2654	-0-	-16	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070													
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2		N	-0-			-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2		N	-0-			-0-
04	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2		N	-0-			-0-
05	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2		N	-0-			-0-
*06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-
03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-
04	3360 X	2859	-0-	-501	-0-	2859	2			N	-0-
05	3565 X	3353	-0-	-212	-0-	3353	2			N	-0-
06	3570 X	2161	-0-	-1409	-0-	2161	2			N	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657											
01	837 X	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-
03	620 X	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-
04	780 X	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-
05	806 X	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-
06	780 X	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866											
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-
03	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-
04	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-
05	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-
*06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892											
01	3038 X	831	-0-	-2207	-0-	831	2			N	-0-
02	1232 X	902	-0-	-330	-0-	902	2			N	-0-
03	1147 X	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-
*06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025											
01	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	3588	2	28	9	N	136
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3576	2	17	9	N	151
03	3720 X	3074	-0-	-646	-0-	3074	2			N	151
04	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	3566	2	21	9	N	170
05	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	3622	2			N	170
06	3600 X	3502	-0-	-98	-0-	3491	2	11	9	N	180
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994											
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-
02	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-
04	3150 X	3071	-0-	-79	-0-	3071	2			N	-0-
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-
*06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907											
01	6107 X	4499	-0-	-1608	-0-	4499	2			N	-0-
02	5516 X	4427	-0-	-1089	-0-	4427	2			N	-0-
03	6107 X	5140	-0-	-967	-0-	5140	2			N	-0-
04	5910 X	2356	-0-	-3554	-0-	2356	2			N	-0-
05	6107 X	1919	-0-	-4188	-0-	1919	2			N	-0-
06	4980 X	4357	-0-	-623	-0-	4357	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4309 X	2714	-0-	-1595	-0-	2714	2		N	-0-				-0-
02	3080 X	2315	-0-	-765	-0-	2315	2		N	-0-				-0-
03	3410 X	2439	-0-	-971	-0-	2439	2		N	-0-				-0-
04	3300 X	2264	-0-	-1036	-0-	2264	2		N	-0-				-0-
05	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	2279	2		N	-0-				-0-
06	2640 X	2020	-0-	-620	-0-	2020	2		N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984														
01	4557 X	2755	-0-	-1802	-0-	2755	2		N	-0-				-0-
02	2940 X	1055	-0-	-1885	-0-	1055	2		N	-0-				-0-
03	3100 X	1332	-0-	-1768	-0-	1332	2		N	-0-				-0-
04	2670 X	1803	-0-	-867	-0-	1803	2		N	-0-				-0-
05	2759 X	1725	-0-	-1034	-0-	1725	2		N	-0-				-0-
06	2670 X	1780	-0-	-890	-0-	1780	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953														
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-				-0-
02	1092 N	926	-0-	-166	-0-	926	2		N	-0-				-0-
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	937	2		N	-0-				-0-
04	1440 N	765	-0-	-675	-0-	765	2		N	-0-				-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-				-0-
06	900 N	811	-0-	-89	-0-	811	2		N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068														
01	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		N	-0-				-0-
02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-				-0-
03	2046 X	1625	-0-	-421	-0-	1625	2		N	-0-				-0-
04	1980 X	1377	-0-	-603	-0-	1377	2		N	-0-				-0-
05	2046 X	1738	-0-	-308	-0-	1738	2		N	-0-				-0-
06	1980 X	1358	-0-	-622	-0-	1358	2		N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998														
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-				-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-				-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-				-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-				-0-
05	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2		N	-0-				-0-
06	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2		N	-0-				-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106														
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-				-0-
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-				-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-				-0-
04	1950 N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2		N	-0-				-0-
05	1953 N	1342	-0-	-611	-0-	1342	2		N	-0-				-0-
*06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-				-0-
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
04	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2		N	-0-			-0-
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
*06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890													
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1319	-0-	-293	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1201	-0-	-269	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051													
01	3627 X	2835	-0-	-792	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
02	3360 X	2819	-0-	-541	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3374	-0-	-226	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	3023	-0-	-307	-0-	3023	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													
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
02	896 N	872	-0-	-24	-0-	872	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	895	-0-	-125	-0-	895	2		N	-0-			-0-
05	961 N	882	-0-	-79	-0-	882	2		N	-0-			-0-
06	930 N	776	-0-	-154	-0-	776	2		N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758													
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
*06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981													
01	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2		N	-0-			-0-
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	2915	-0-	-836	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	2958	-0-	-672	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3160	-0-	-591	-0-	3160	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	2898	-0-	-732	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806													
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-			70
02	3724 X	1847	-0-	-1877	-0-	1847	2		N	-0-			70
03	4123 X	1389	-0-	-2734	-0-	1389	2		N	-0-			70
04	4230 X	2955	-0-	-1275	-0-	2955	2		N	-0-			70
05	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6902	2	22 9	N	20			90
*06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5228	2	66 9	N	60			150

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421 2								-0-
02	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 2								-0-
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225 2								-0-
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499 2								-0-
05	4650 X	3631	-0-	-1019	-0-	3631 2								-0-
06	4500 X	4387	-0-	-113	-0-	4387 2								-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878														
01	868 N	441	-0-	-427	-0-	441 2								-0-
02	756 N	349	-0-	-407	-0-	349 2								-0-
03	806 N	387	-0-	-419	-0-	387 2								-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2								-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2								-0-
*06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2								-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954														
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 2								-0-
02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2								-0-
03	3379 X	2694	-0-	-685	-0-	2694 2								-0-
04	3270 X	2403	-0-	-867	-0-	2403 2								-0-
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2								-0-
06	3270 X	2832	-0-	-438	-0-	2832 2								-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922														
01	2480 X	2003	-0-	-477	-0-	2003 2								-0-
02	2240 X	2001	-0-	-239	-0-	2001 2								-0-
03	2480 X	596	-0-	-1884	-0-	596 2								-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-									-0-
05	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	1974 2								-0-
*06	3000 N	3511	-0-	511	511	3511 2								-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832														
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2								-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2								-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2								-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2								-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2								-0-
*06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2								-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624														
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2								-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2								-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2								-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2								-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2								-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2								-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054														
01	961 X	596	-0-	-365	-0-	596 2								-0-
02	896 N	399	-0-	-497	-0-	399 2								-0-
03	961 N	466	-0-	-495	-0-	466 2								-0-
04	570 N	388	-0-	-182	-0-	388 2								-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2								-0-
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405 2								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
*06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909															
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
02	1708 N	248	-0-	-1460	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1393	-0-	-343	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
04	1830 N	1094	-0-	-736	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
06	1350 N	1114	-0-	-236	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591															
01	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
03	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
04	360 X	34	-0-	-326	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696															
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
*06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939															
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
*06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740															
01	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	804	-0-	-204	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
03	1116 N	860	-0-	-256	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
*06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01	4619 X	4210	-0-	-409	-0-	4210	2		N	-0-				-0-
02	4172 X	3864	-0-	-308	-0-	3864	2		N	-0-				-0-
03	4619 X	3995	-0-	-624	-0-	3995	2		N	-0-				-0-
04	4440 X	4199	-0-	-241	-0-	4199	2		N	-0-				-0-
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2		N	-0-				-0-
*06	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2		N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785														
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-				-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-				-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-				-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-				-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-				-0-
*06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-				-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320														
01	558 N	404	-0-	-154	-0-	404	2		N	-0-				-0-
02	532 N	401	-0-	-131	-0-	401	2		N	-0-				-0-
03	558 N	376	-0-	-182	-0-	376	2		N	-0-				-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2		N	-0-				-0-
05	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2		N	-0-				-0-
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2		N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900														
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-				-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-				-0-
03	837 N	715	-0-	-122	-0-	715	2		N	-0-				-0-
04	3000 N	5135	-0-	2135	-0-	5135	2		N	-0-				-0-
05	3100 N	3521	-0-	421	-0-	3521	2		N	-0-				-0-
*06	3000 N	2031	-0-	-969	-0-	2031	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716														
01	2015 N	1823	-0-	-192	-0-	1823	2		N	-0-				-0-
02	1820 N	1609	-0-	-211	-0-	1609	2		N	-0-				-0-
03	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2		N	-0-				-0-
04	1770 N	1651	-0-	-119	-0-	1651	2		N	-0-				-0-
05	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	1638	2		N	-0-				-0-
06	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1527	2		N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843														
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-				-0-
02	1820 N	1724	-0-	-96	-0-	1724	2		N	-0-				-0-
03	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2		N	-0-				-0-
04	1950 N	1898	-0-	-52	-0-	1898	2		N	-0-				-0-
05	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2		N	-0-				-0-
*06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717														
01	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2		N	-0-				-0-
02	1512 N	1453	-0-	-59	-0-	1453	2		N	-0-				-0-
03	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2		N	-0-				-0-
04	1560 N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2		N	-0-				-0-
05	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	1492	2		N	-0-				-0-
06	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	1418	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	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	1240 N	1172 -0-	-68 -0-	1172 2	N	-0-							-0-
02	1147 N	1147 -0-	-0- -0-	1147 2	N	-0-							-0-
03	1240 N	1115 -0-	-125 -0-	1115 2	N	-0-							-0-
04	1140 N	1062 -0-	-78 -0-	1062 2	N	-0-							-0-
05	1240 N	1098 -0-	-142 -0-	1098 2	N	-0-							-0-
06	1080 N	1025 -0-	-55 -0-	1025 2	N	-0-							-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884													
01	6124 X	6124 -0-	-0- -0-	6124 2	N	-0-							-0-
02	3475 X	3475 -0-	-0- -0-	3475 2	N	-0-							-0-
03	2303 X	2303 -0-	-0- -0-	2303 2	N	-0-							-0-
04	1440 X	556 -0-	-884 -0-	556 2	N	-0-							-0-
05	1488 X	1455 -0-	-33 -0-	1455 2	N	-0-							-0-
06	1440 X	861 -0-	-579 -0-	861 2	N	-0-							-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677													
01	3720 X	3646 -0-	-74 -0-	3646 2	N	-0-							-0-
02	3360 X	3245 -0-	-115 -0-	3245 2	N	-0-							-0-
03	3720 X	3321 -0-	-399 -0-	3321 2	N	-0-							-0-
04	3600 X	3552 -0-	-48 -0-	3552 2	N	-0-							-0-
05	3720 X	3558 -0-	-162 -0-	3558 2	N	-0-							-0-
06	3540 X	3395 -0-	-145 -0-	3395 2	N	-0-							-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719													
01	2790 N	2116 -0-	-674 -0-	2116 2	N	-0-							-0-
02	2716 N	1821 -0-	-895 -0-	1821 2	N	-0-							-0-
03	1798 N	1772 -0-	-26 -0-	1772 2	N	-0-							-0-
04	2040 N	1905 -0-	-135 -0-	1905 2	N	-0-							-0-
05	2015 N	1909 -0-	-106 -0-	1909 2	N	-0-							-0-
*06	2043 N	2043 -0-	-0- -0-	2043 2	N	-0-							-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813													
01	154 N	154 -0-	-0- -0-	154 2	N	-0-							-0-
02	109 N	109 -0-	-0- -0-	109 2	N	-0-							-0-
03	155 N	133 -0-	-22 -0-	133 2	N	-0-							-0-
04	166 N	166 -0-	-0- -0-	166 2	N	-0-							-0-
05	144 N	144 -0-	-0- -0-	144 2	N	-0-							-0-
*06	249 N	249 -0-	-0- -0-	249 2	N	-0-							-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931													
01	1496 N	1496 -0-	-0- -0-	1496 2	N	-0-							-0-
02	1202 N	1202 -0-	-0- -0-	1202 2	N	-0-							-0-
03	1333 N	1333 -0-	-0- -0-	1333 2	N	-0-							-0-
04	1313 N	1313 -0-	-0- -0-	1313 2	N	-0-							-0-
05	1507 N	1507 -0-	-0- -0-	1507 2	N	-0-							-0-
*06	1156 N	1156 -0-	-0- -0-	1156 2	N	-0-							-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468													
01	4628 X	4628 -0-	-0- -0-	4628 2	N	-0-							-0-
02	5944 X	5944 -0-	-0- -0-	5944 2	N	-0-							-0-
03	5589 X	5589 -0-	-0- -0-	5589 2	N	-0-							-0-
04	5564 X	5564 -0-	-0- -0-	5564 2	N	-0-							-0-
05	5239 X	5196 -0-	-43 -0-	5196 2	N	-0-							-0-
*06	5283 X	5283 -0-	-0- -0-	5283 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	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2	N	-0-				-0-	
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2	N	-0-				-0-	
03	3379 X	3292	-0-	-87	-0-	3292	2	N	-0-				-0-	
04	3270 X	2265	-0-	-1005	-0-	2265	2	N	-0-				-0-	
05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2	N	-0-				-0-	
06	3270 X	2007	-0-	-1263	-0-	2007	2	N	-0-				-0-	
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928														
01	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-				-0-	
02	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-				-0-	
03	1705 X	1323	-0-	-382	-0-	1323	2	N	-0-				-0-	
04	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-				-0-	
05	1736 X	1497	-0-	-239	-0-	1497	2	N	-0-				-0-	
06	1680 X	1630	-0-	-50	-0-	1630	2	N	-0-				-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937														
01	775 N	643	-0-	-132	-0-	643	2	N	-0-				-0-	
02	504 N	372	-0-	-132	-0-	372	2	N	-0-				-0-	
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2	N	-0-				-0-	
04	630 N	400	-0-	-230	-0-	400	2	N	-0-				-0-	
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-				-0-	
06	510 N	340	-0-	-170	-0-	340	2	N	-0-				-0-	
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744														
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-				-0-	
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-				-0-	
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-				-0-	
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-				-0-	
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-				-0-	
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-				-0-	
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920														
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-				-0-	
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-				-0-	
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-				-0-	
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	2	N	-0-				-0-	
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2	N	-0-				-0-	
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	2	N	-0-				-0-	
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844														
01	1829 N	1637	-0-	-192	-0-	1637	2	N	-0-				-0-	
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-				-0-	
03	1798 N	1383	-0-	-415	-0-	1383	2	N	-0-				-0-	
04	1590 N	1349	-0-	-241	-0-	1349	2	N	-0-				-0-	
05	1705 N	1245	-0-	-460	-0-	1245	2	N	-0-				-0-	
06	1350 N	1024	-0-	-326	-0-	1024	2	N	-0-				-0-	
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110														
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	N	-0-				-0-	
02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2	N	-0-				-0-	
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	N	-0-				-0-	
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-				-0-	
05	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-				-0-	
*06	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-	
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-	
03	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	2119	2		N	-0-			-0-	
04	2070 N	1864	-0-	-206	-0-	1864	2		N	-0-			-0-	
05	2139 N	1976	-0-	-163	-0-	1976	2		N	-0-			-0-	
06	2040 N	1869	-0-	-171	-0-	1869	2		N	-0-			-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925														
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		N	-0-			-0-	
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			-0-	
03	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-			-0-	
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			-0-	
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-			-0-	
*06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743														
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			-0-	
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-			-0-	
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-	
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-	
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-			-0-	
*06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-	
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597														
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-	
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-	
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-			-0-	
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-	
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-	
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-	
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836														
01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-			-0-	
02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-	
03	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			-0-	
04	3000 N	3133	-0-	133	-0-	3133	2		N	-0-			-0-	
05	2834 N	2701	-0-	-133	-0-	2701	2		N	-0-			-0-	
*06	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-			-0-	
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065														
01	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243	2		N	-0-			-0-	
02	2800 X	2635	-0-	-165	-0-	2635	2		N	-0-			-0-	
03	3100 X	2252	-0-	-848	-0-	2252	2		N	-0-			-0-	
04	3150 X	1752	-0-	-1398	-0-	1752	2		N	-0-			-0-	
05	3255 X	2515	-0-	-740	-0-	2515	2		N	-0-			-0-	
06	3150 X	1837	-0-	-1313	-0-	1837	2		N	-0-			-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836														
01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-	
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			-0-	
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-			-0-	
04	2670 N	2541	-0-	-129	-0-	2541	2		N	-0-			-0-	
05	2759 N	2293	-0-	-466	-0-	2293	2		N	-0-			-0-	
06	2670 N	2124	-0-	-546	-0-	2124	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-			-0-
04	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		N	-0-			-0-
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2		N	-0-			-0-
*06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754													
01	2728 X	1789	-0-	-939	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
02	2072 N	1158	-0-	-914	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1748	-0-	-232	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936													
01	3100 N	3323	-0-	223	223	3323	2		N	-0-			-0-
02	1817 N	1594	-0-	-223	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1315	-0-	-607	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
04	1860 X	1161	-0-	-699	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
05	1922 X	1364	-0-	-558	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
06	1860 X	1260	-0-	-600	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906													
01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2		N	-0-			-0-
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	2812	-0-	-68	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
05	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
*06	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847													
01	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2774	-0-	-166	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2843	-0-	-97	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792													
01	1948 X	1878	-0-	-70	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
02	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
05	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
*06	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043													
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3134	-0-	-958	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3005	-0-	-955	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	1944	-0-	-2148	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
*06	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	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	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											
01	2511 N	2352	-0-	-159	-0-	2352	2		N	-0-				-0-
02	2184 N	2021	-0-	-163	-0-	2021	2		N	-0-				-0-
03	2542 N	2067	-0-	-475	-0-	2067	2		N	-0-				-0-
04	2280 N	1866	-0-	-414	-0-	1866	2		N	-0-				-0-
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-				-0-
*06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034														
01	2108 N	2091	-0-	-17	-0-	2091	2		N	-0-				-0-
02	2044 N	1531	-0-	-513	-0-	1531	2		N	-0-				-0-
03	2139 N	1751	-0-	-388	-0-	1751	2		N	-0-				-0-
04	2010 N	1643	-0-	-367	-0-	1643	2		N	-0-				-0-
05	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	2		N	-0-				-0-
06	1680 N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2		N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724														
01	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-				-0-
02	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-				-0-
03	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-				-0-
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-				-0-
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-				-0-
*06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742														
01	3100 N	5120	-0-	2020	2520	5072	2	48 9	N	44	187 1			13
02	2800 N	4990	-0-	2190	4710	4990	2		N	-0-				13
03	8418 X	3708	-0-	-4710	-0-	3708	2		N	-0-				13
04	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2		N	-0-				13
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-				13
*06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3361	2	39 9	N	35				48
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716														
01	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-				-0-
02	2156 N	2080	-0-	-76	-0-	2080	2		N	-0-				-0-
03	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	2161	2		N	-0-				-0-
04	2070 N	1937	-0-	-133	-0-	1937	2		N	-0-				-0-
05	2294 N	1998	-0-	-296	-0-	1998	2		N	-0-				-0-
06	2100 N	2091	-0-	-9	-0-	2091	2		N	-0-				-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131														
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2		N	-0-				-0-
02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-				-0-
03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-				-0-
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-				-0-
05	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2		N	-0-				-0-
*06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2		N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999														
01	1829 N	1684	-0-	-145	-0-	1684	2		N	-0-				-0-
02	1680 N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2		N	-0-				-0-
03	1860 N	1486	-0-	-374	-0-	1486	2		N	-0-				-0-
04	1620 N	1368	-0-	-252	-0-	1368	2		N	-0-				-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-				-0-
*06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-				-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-				-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-				-0-
04	420 N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-				-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-
*06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019															
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-				-0-
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-				-0-
03	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1851	2			N	-0-				-0-
04	1950 N	1607	-0-	-343	-0-	1607	2			N	-0-				-0-
05	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			N	-0-				-0-
*06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843															
01	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-				-0-
02	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-				-0-
03	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-				-0-
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-				-0-
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-				-0-
*06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537															
01	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-				-0-
02	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-				-0-
03	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-				-0-
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-				-0-
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-				-0-
*06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-				-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962															
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-				-0-
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-				-0-
03	1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			N	-0-				-0-
04	1980 N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			N	-0-				-0-
05	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-				-0-
06	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	1523	2			N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760															
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				-0-
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	3077	-0-	-85	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
02	2856 X	2828	-0-	-28	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-			-0-
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
05	3131 X	3081	-0-	-50	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	2901	-0-	-129	-0-	2901	2			N	-0-			-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453														
01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
03	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
04	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-			-0-
05	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-			-0-
*06	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-			-0-
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820														
01	2790 N	2325	-0-	-465	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
02	2240 N	1949	-0-	-291	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
04	2250 N	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
06	2340 N	2327	-0-	-13	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218														
01	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-			-0-
02	700 N	615	-0-	-85	-0-	615	2			N	-0-			-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
04	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-			-0-
05	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-			-0-
06	780 N	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601														
01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			-0-
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
04	1530 N	1325	-0-	-205	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
05	1581 N	1247	-0-	-334	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
*06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964														
01	1891 X	1827	-0-	-64	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
02	1708 X	1416	-0-	-292	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
03	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
04	1770 N	1470	-0-	-300	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
05	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1204	-0-	-326	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630														
01	3193 X	2949	-0-	-244	-0-	2949	2			N	-0-			-0-
02	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-			-0-
03	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-			-0-
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-			-0-
05	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-			-0-
*06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802														
M	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	621	-0-	-519	-0-	621	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744														
01	992 X	828	-0-	-164	-0-	828	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	896 X	751	-0-	-145	-0-	751	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	992 X	881	-0-	-111	-0-	881	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	960 X	788	-0-	-172	-0-	788	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	930 X	771	-0-	-159	-0-	771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	840 X	661	-0-	-179	-0-	661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974														
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962														
01	1302 N	875	-0-	-427	-0-	875	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426														
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500														
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1984 N	1818	-0-	-166	-0-	1818	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1890 N	1765	-0-	-125	-0-	1765	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1770 N	1568	-0-	-202	-0-	1568	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770														
01	5704 X	5208	-0-	-496	-0-	5208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
02	5152 X	4573	-0-	-579	-0-	4573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
03	5704 X	3937	-0-	-1767	-0-	3937	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
04	5520 X	2820	-0-	-2700	-0-	2820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
05	5704 X	5281	-0-	-423	-0-	5281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
06	5040 X	3983	-0-	-1057	-0-	3977	2	6 9 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1641	-0-	-250	-0-	1641 2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1350	-0-	-330	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
03	1581 N	561	-0-	-1020	-0-	561 2		N	-0-			-0-
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1069	-0-	-419	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
*06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770												
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
02	812 N	736	-0-	-76	-0-	736 2		N	-0-			-0-
03	899 N	818	-0-	-81	-0-	818 2		N	-0-			-0-
04	840 N	714	-0-	-126	-0-	714 2		N	-0-			-0-
05	806 N	711	-0-	-95	-0-	711 2		N	-0-			-0-
06	780 N	692	-0-	-88	-0-	692 2		N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3324	-0-	524	-0-	3324 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3982	-0-	882	1406	3982 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3757	-0-	757	2163	3757 2		N	-0-			-0-
05	5713 X	3550	-0-	-2163	-0-	3550 2		N	-0-			-0-
*06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
02	1708 N	-0-	-0-	-1708	-0-			N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
01	2449 X	2130	-0-	-319	-0-	2130 2		N	-0-			-0-
02	2128 X	1781	-0-	-347	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
03	3224 X	1975	-0-	-1249	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
04	3120 X	1730	-0-	-1390	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
05	3224 X	1786	-0-	-1438	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
06	2070 X	1678	-0-	-392	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092												
01	1829 X	522	-0-	-1307	-0-	522 2		N	-0-			-0-
02	1652 X	1643	-0-	-9	-0-	1643 2		N	-0-			-0-
03	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-			-0-
04	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1577	-0-	-193	-0-	1577 2		N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
01	1302 X	1229	-0-	-73	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
02	1120 N	908	-0-	-212	-0-	908 2		N	-0-			-0-
03	1271 N	839	-0-	-432	-0-	839 2		N	-0-			-0-
04	1200 N	836	-0-	-364	-0-	836 2		N	-0-			-0-
05	992 N	774	-0-	-218	-0-	774 2		N	-0-			-0-
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	772 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
01	1743 N	1743 -0-	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
02	1576 N	1576 -0-	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1727 -0-	-9	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1635 -0-	-45	-0-	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1700 -0-	-36	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1575 -0-	-105	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950												
01	1705 N	1570 -0-	-135	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1450 -0-	-34	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
03	1834 N	1834 -0-	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
04	1788 N	1788 -0-	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
05	1850 N	1850 -0-	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1569 -0-	-81	-0-	-0-	1569 2		N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652												
01	3497 X	3497 -0-	-0-	-0-	-0-	3497 2		N	-0-			-0-
02	3089 X	3089 -0-	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-			-0-
03	3481 X	3481 -0-	-0-	-0-	-0-	3481 2		N	-0-			-0-
04	3098 X	3098 -0-	-0-	-0-	-0-	3098 2		N	-0-			-0-
05	2509 X	2509 -0-	-0-	-0-	-0-	2509 2		N	-0-			-0-
*06	2373 X	2373 -0-	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
01	2477 X	2477 -0-	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-			-0-
02	2230 X	2230 -0-	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-			-0-
03	2564 X	2564 -0-	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-			-0-
04	2014 X	2014 -0-	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-			-0-
05	2994 N	2994 -0-	-0-	-0-	-0-	2994 2		N	-0-			-0-
*06	3000 N	3063 -0-	63	-0-	63	3063 2		N	-0-			-0-
LINCCEUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
01	4743 X	3513 -0-	-1230	-0-	-0-	3513 2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2311 -0-	-993	-0-	-0-	2311 2		N	-0-			-0-
03	3596 X	668 -0-	-2928	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
04	3480 X	1756 -0-	-1724	-0-	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
05	3596 X	822 -0-	-2774	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
*06	3799 X	3799 -0-	-0-	-0-	-0-	3799 2		N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
01	2445 N	2445 -0-	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-			-0-
02	2077 N	2077 -0-	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-			-0-
03	2232 N	2189 -0-	-43	-0-	-0-	2189 2		N	-0-			-0-
04	2370 N	1829 -0-	-541	-0-	-0-	1829 2		N	-0-			-0-
05	2294 N	1909 -0-	-385	-0-	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
06	2130 N	1892 -0-	-238	-0-	-0-	1892 2		N	-0-			-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294												
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
M	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	EOM BALANCE
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-				-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-				-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-				-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-				-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-				-0-
*06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-				-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204														
01	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	1789	2		N	-0-				-0-
02	1764 N	1313	-0-	-451	-0-	1313	2		N	-0-				-0-
03	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2		N	-0-				-0-
04	1740 N	1326	-0-	-414	-0-	1326	2		N	-0-				-0-
05	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	1379	2		N	-0-				-0-
06	1350 N	1153	-0-	-197	-0-	1153	2		N	-0-				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184														
01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-				-0-
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-				-0-
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-				-0-
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-				-0-
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-				-0-
*06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-				-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070														
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-				-0-
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-				-0-
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		N	-0-				-0-
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		N	-0-				-0-
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2		N	-0-				-0-
*06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		N	-0-				-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550														
01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-				-0-
02	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-				-0-
03	1984 X	921	-0-	-1063	-0-	921	2		N	-0-				-0-
04	1920 X	1893	-0-	-27	-0-	1893	2		N	-0-				-0-
05	1984 X	1190	-0-	-794	-0-	1190	2		N	-0-				-0-
*06	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-				-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180														
01	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1618	2		N	-0-				-0-
02	1568 N	1126	-0-	-442	-0-	1126	2		N	-0-				-0-
03	1705 N	1396	-0-	-309	-0-	1396	2		N	-0-				-0-
04	1560 N	754	-0-	-806	-0-	754	2		N	-0-				-0-
05	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2		N	-0-				-0-
06	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	1177	2		N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036														
01	2201 X	2095	-0-	-106	-0-	2095	2		N	-0-				-0-
02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-				-0-
03	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2		N	-0-				-0-
04	2040 N	1698	-0-	-342	-0-	1698	2		N	-0-				-0-
05	2418 N	658	-0-	-1760	-0-	658	2		N	-0-				-0-
06	2160 N	508	-0-	-1652	-0-	508	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-
*06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844									
01	3069 X	2471	-0-	-598	-0-	2471 2		N	-0-
02	2772 X	2222	-0-	-550	-0-	2222 2		N	-0-
03	2883 X	1669	-0-	-1214	-0-	1669 2		N	-0-
04	2700 X	2673	-0-	-27	-0-	2673 2		N	-0-
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-
*06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		N	-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814									
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		N	-0-
04	2400 N	2278	-0-	-122	-0-	2278 2		N	-0-
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		N	-0-
06	2070 N	1800	-0-	-270	-0-	1800 2		N	-0-
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130									
01	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707 2		N	-0-
02	4676 X	4445	-0-	-231	-0-	4445 2		N	-0-
03	5177 X	5052	-0-	-125	-0-	5052 2		N	-0-
04	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398 2		N	-0-
05	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437 2		N	-0-
06	5010 X	4654	-0-	-356	-0-	4654 2		N	-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002									
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-
*06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116									
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-
02	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-
03	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-
04	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-
05	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-
*06	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1										RRCID ->	218098	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.	11026 - 13200
M	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		
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-		
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-		
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-		
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-		
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-		
*06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-		
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2										RRCID ->	218236	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL	DEPTH	13662	PERF.	11036 - 13344
01	868 N	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-					-0-		
02	756 N	688	-0-	-68	-0-	688	2			N	-0-					-0-		
03	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-		
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-		
05	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-		
*06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-		
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1										RRCID ->	218266	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL	DEPTH	13582	PERF.	10926 - 12590
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-		
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-		
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-		
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-		
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-		
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-		
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14										RRCID ->	218291	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL	DEPTH	13045	PERF.	10780 - 12926
01	4402 X	3242	-0-	-1160	-0-	3242	2			N	-0-					-0-		
02	3976 X	2738	-0-	-1238	-0-	2738	2			N	-0-					-0-		
03	3906 X	2991	-0-	-915	-0-	2991	2			N	-0-					-0-		
04	3240 X	2619	-0-	-621	-0-	2619	2			N	-0-					-0-		
05	3255 X	2676	-0-	-579	-0-	2676	2			N	-0-					-0-		
06	3150 X	2957	-0-	-193	-0-	2957	2			N	-0-					-0-		
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5										RRCID ->	218301	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.	11066 - 12987
01	3658 X	3001	-0-	-657	-0-	3001	2			N	-0-					-0-		
02	3304 X	3231	-0-	-73	-0-	3231	2			N	-0-					-0-		
03	3565 X	3337	-0-	-228	-0-	3337	2			N	-0-					-0-		
04	3270 X	3139	-0-	-131	-0-	3139	2			N	-0-					-0-		
05	3565 X	2705	-0-	-860	-0-	2705	2			N	-0-					-0-		
06	3450 X	2825	-0-	-625	-0-	2825	2			N	-0-					-0-		
ZIEGLSCHMID WELL #: 7										RRCID ->	218302	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL	DEPTH	13110	PERF.	10570 - 12926
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-		
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-		
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-		
04	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-		
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-		
*06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-		
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1										RRCID ->	219350	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	11480 - 12613
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-		
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-		
03	806 N	419	-0-	-387	-0-	419	2			N	-0-					-0-		
04	780 N	14	-0-	-766	-0-	14	2			N	-0-					-0-		
05	806 N	26	-0-	-780	-0-	26	2			N	-0-					-0-		
06	420 N	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-					-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	2012	-0-	-344	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1828	-0-	-122	-0-	1828	2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1927	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1935	-0-	-15	-0-	1935	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												
01	1519 X	1384	-0-	-135	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1032	-0-	-318	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
*06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	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												
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2	N	-0-			-0-
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280	2	N	-0-			-0-
03	434 N	267	-0-	-167	-0-	267	2	N	-0-			-0-
04	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	2	N	-0-			-0-
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2	N	-0-			-0-
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
01	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	3102	-0-	-90	-0-	3102	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	3361	-0-	-80	-0-	3361	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	1814	-0-	-1816	-0-	1814	2	N	-0-			-0-
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2	N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	-0-			-0-
02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-			-0-
03	3565 X	3563	-0-	-2	-0-	3563	2	N	-0-			-0-
04	3450 X	2816	-0-	-634	-0-	2816	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	3456	-0-	-109	-0-	3456	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	3189	-0-	-261	-0-	3189	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												
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2	N	-0-			-0-
02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
03	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-			-0-
04	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
05	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-			-0-
*06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			-0-
02	2016 N	1881	-0-	-135	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
03	2232 N	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
04	2160 N	1873	-0-	-287	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
05	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
*06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835														
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1291	-0-	-197	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001														
01	2573 X	1670	-0-	-903	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
02	2324 X	819	-0-	-1505	-0-	819	2			N	-0-			-0-
03	2573 X	1208	-0-	-1365	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
04	2490 X	1242	-0-	-1248	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
05	2573 X	787	-0-	-1786	-0-	787	2			N	-0-			-0-
06	1170 N	783	-0-	-387	-0-	783	2			N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510														
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-			-0-
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-			-0-
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
*06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928														
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-			-0-
02	1064 N	725	-0-	-339	-0-	725	2			N	-0-			-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
05	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	827	-0-	-313	-0-	827	2			N	-0-			-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126														
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
*06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074														
01	3627 X	3214	-0-	-413	-0-	3214	2			N	-0-			-0-
02	3276 X	1759	-0-	-1517	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
04	3510 X	3315	-0-	-195	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
05	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-			-0-
*06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986															
M	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
01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-					-0-
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-					-0-
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-					-0-
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-					-0-
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-					-0-
*06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834															
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-					-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-					-0-
03	1426 N	876	-0-	-550	-0-	876	2		N	-0-					-0-
04	1380 N	806	-0-	-574	-0-	806	2		N	-0-					-0-
05	1426 N	561	-0-	-865	-0-	561	2		N	-0-					-0-
*06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502															
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-					-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-					-0-
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-					-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-					-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-					-0-
*06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028															
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-					-0-
02	1624 N	830	-0-	-794	-0-	830	2		N	-0-					-0-
03	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2		N	-0-					-0-
04	1530 N	1218	-0-	-312	-0-	1218	2		N	-0-					-0-
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-					-0-
06	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2		N	-0-					-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446															
01	2945 X	1846	-0-	-1099	-0-	1846	2		N	-0-					-0-
02	2660 X	2238	-0-	-422	-0-	2238	2		N	-0-					-0-
03	2945 X	2101	-0-	-844	-0-	2101	2		N	-0-					-0-
04	2850 X	2472	-0-	-378	-0-	2472	2		N	-0-					-0-
05	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	2390	2		N	-0-					-0-
06	2400 X	2219	-0-	-181	-0-	2219	2		N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916															
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850																
M	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
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966																
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732																
01	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2364	-0-	-212	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	2534	-0-	-318	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2694	-0-	-66	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978																
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955																
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260																
01	6014 X	5798	-0-	-216	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
02	5460 X	5217	-0-	-243	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
03	6045 X	5234	-0-	-811	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	5554	-0-	-296	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	5613	-0-	-308	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	5317	-0-	-293	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710																
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	2128 N	1972	-0-	-156	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	2032	-0-	-248	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	1921	-0-	-249	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	1763	-0-	-517	-0-	1763	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 #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
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	
01	2604 X	2019	-0-	-585	-0-	2019	2	N	-0-		-0-	
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-		-0-	
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-		-0-	
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-		-0-	
05	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931	2	N	-0-		-0-	
*06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-		-0-	
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	N	-0-		-0-	
02	2072 X	1717	-0-	-355	-0-	1717	2	N	-0-		-0-	
03	2294 X	1713	-0-	-581	-0-	1713	2	N	-0-		-0-	
04	2220 X	1738	-0-	-482	-0-	1738	2	N	-0-		-0-	
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	N	-0-		-0-	
*06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2	N	-0-		-0-	
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
01	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2	N	-0-		-0-	
02	3136 X	2917	-0-	-219	-0-	2917	2	N	-0-		-0-	
03	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2	N	-0-		-0-	
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2	N	-0-		-0-	
05	3224 X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2	N	-0-		-0-	
06	3360 X	2984	-0-	-376	-0-	2984	2	N	-0-		-0-	
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2	N	-0-		-0-	
02	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2	N	-0-		-0-	
03	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2	N	-0-		-0-	
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2	N	-0-		-0-	
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2	N	-0-		-0-	
06	4290 X	3919	-0-	-371	-0-	3919	2	N	-0-		-0-	
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
01	4464 X	4167	-0-	-297	-0-	4167	2	N	-0-		-0-	
02	4032 X	3801	-0-	-231	-0-	3801	2	N	-0-		-0-	
03	4464 X	4120	-0-	-344	-0-	4120	2	N	-0-		-0-	
04	4320 X	4013	-0-	-307	-0-	4013	2	N	-0-		-0-	
05	4433 X	4229	-0-	-204	-0-	4229	2	N	-0-		-0-	
06	4080 X	2531	-0-	-1549	-0-	2531	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												
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-		-0-	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-	
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2	N	-0-		-0-	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-	
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2	N	-0-		-0-	
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-	
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
01	3100 N	1764	-0-	-1336	32	1764	2	N	-0-		-0-	
02	1428 X	1095	-0-	-333	-0-	1095	2	N	-0-		-0-	
03	1581 X	1567	-0-	-14	-0-	1567	2	N	-0-		-0-	
04	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-		-0-	
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2	N	-0-		-0-	
06	1530 X	1313	-0-	-217	-0-	1313	2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														
M	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
01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-			-0-
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
04	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
*06	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712														
01	3100 N	3367	-0-	267	267	3367	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2938	-0-	138	405	2938	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3234	-0-	134	539	3234	2			N	-0-			-0-
04	3203 X	2664	-0-	-539	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
05	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2			N	-0-			-0-
06	2730 X	2627	-0-	-103	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
01	10261 X	9507	-0-	-754	-0-	9507	2			N	-0-			-0-
02	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-			-0-
03	10354 X	10159	-0-	-195	-0-	10159	2			N	-0-			-0-
04	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-			-0-
05	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-			-0-
*06	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
*06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792														
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-			-0-
02	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
05	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
*06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709														
01	775 X	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-			-0-
02	728 X	325	-0-	-403	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-
04	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
05	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
*06	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	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														
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
02	952 N	804	-0-	-148	-0-	804	2			N	-0-			-0-
03	1209 N	823	-0-	-386	-0-	823	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	926	-0-	-244	-0-	926	2			N	-0-			-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
*06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE										BALANCE
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-				-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-				-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-				-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-				-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-				-0-
*06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	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													
01	2139 X	1832	-0-	-307	-0-	1832	2	N	-0-				-0-
02	1848 X	1724	-0-	-124	-0-	1724	2	N	-0-				-0-
03	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-				-0-
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2	N	-0-				-0-
05	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2	N	-0-				-0-
*06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2	N	-0-				-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410													
01	1581 N	1207	-0-	-374	-0-	1207	2	N	-0-				-0-
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-				-0-
03	1240 N	971	-0-	-269	-0-	971	2	N	-0-				-0-
04	1170 N	938	-0-	-232	-0-	938	2	N	-0-				-0-
05	1705 N	982	-0-	-723	-0-	982	2	N	-0-				-0-
*06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-				-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982													
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	2	N	-0-				-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-				-0-
03	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2	N	-0-				-0-
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2	N	-0-				-0-
05	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2	N	-0-				-0-
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2	N	-0-				-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410													
01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	-0-				-0-
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-				-0-
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-				-0-
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-				-0-
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-				-0-
*06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-				-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914													
01	930 N	779	-0-	-151	-0-	779	2	N	-0-				-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-				-0-
03	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	2	N	-0-				-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-				-0-
05	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	2	N	-0-				-0-
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	729	2	N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892													
01	2573 X	2009	-0-	-564	-0-	2009	2	N	-0-				-0-
02	2212 X	1910	-0-	-302	-0-	1910	2	N	-0-				-0-
03	2728 X	2022	-0-	-706	-0-	2022	2	N	-0-				-0-
04	2640 X	2042	-0-	-598	-0-	2042	2	N	-0-				-0-
05	2728 X	2356	-0-	-372	-0-	2356	2	N	-0-				-0-
*06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432														
M	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	EOM BALANCE
01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2		N	-0-				-0-
02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-				-0-
03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		N	-0-				-0-
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-				-0-
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-				-0-
*06	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770														
01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		N	-0-				-0-
02	2688 X	2608	-0-	-80	-0-	2608	2		N	-0-				-0-
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-				-0-
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-				-0-
05	2976 X	2949	-0-	-27	-0-	2949	2		N	-0-				-0-
*06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-				-0-
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488														
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		N	-0-				-0-
02	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-				-0-
03	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-				-0-
04	3480 X	1215	-0-	-2265	-0-	1215	2		N	-0-				-0-
05	3596 X	1573	-0-	-2023	-0-	1573	2		N	-0-				-0-
06	3480 X	1732	-0-	-1748	-0-	1732	2		N	-0-				-0-
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064														
01	4247 X	4079	-0-	-168	-0-	4079	2		N	-0-				-0-
02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-				-0-
03	4092 X	4048	-0-	-44	-0-	4048	2		N	-0-				-0-
04	3960 X	3860	-0-	-100	-0-	3860	2		N	-0-				-0-
05	4092 X	3716	-0-	-376	-0-	3716	2		N	-0-				-0-
06	3960 X	3223	-0-	-737	-0-	3223	2		N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064														
01	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		N	-0-				-0-
02	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-				-0-
03	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		N	-0-				-0-
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-				-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-				-0-
*06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020														
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-				-0-
02	2520 X	2460	-0-	-60	-0-	2460	2		N	-0-				-0-
03	2790 X	767	-0-	-2023	-0-	767	2		N	-0-				-0-
04	2700 X	915	-0-	-1785	-0-	915	2		N	-0-				-0-
05	2790 X	905	-0-	-1885	-0-	905	2		N	-0-				-0-
06	2700 X	2062	-0-	-638	-0-	2062	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730														
01	3038 X	2151	-0-	-887	-0-	2151	2		N	-0-				-0-
02	2744 X	1934	-0-	-810	-0-	1934	2		N	-0-				-0-
03	4092 X	1492	-0-	-2600	-0-	1492	2		N	-0-				-0-
04	3960 X	1455	-0-	-2505	-0-	1455	2		N	-0-				-0-
05	4092 X	2509	-0-	-1583	-0-	2509	2		N	-0-				-0-
06	2070 X	1439	-0-	-631	-0-	1439	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
M	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
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2	N	-0-			-0-
02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	N	-0-			-0-
03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2	N	-0-			-0-
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2	N	-0-			-0-
05	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2	N	-0-			-0-
*06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2	N	-0-			-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
01	2511 N	2091	-0-	-420	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
02	2128 N	1903	-0-	-225	-0-	1903	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	1244	-0-	-1019	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-			-0-
*06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-			-0-
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310												
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068												
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-			-0-
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-			-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
*06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544												
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
04	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810												
01	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2	N	-0-			-0-
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-			-0-
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2	N	-0-			-0-
04	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2	N	-0-			-0-
05	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2	N	-0-			-0-
*06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2	N	-0-			-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2	N	-0-			-0-
02	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2	N	-0-			-0-
03	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2	N	-0-			-0-
04	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2	N	-0-			-0-
05	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2	N	-0-			-0-
*06	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556														
M	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 AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE												
01	2892 X	2892 -0-	-0-	-0-	-0-	2892 2	N	-0-						-0-
02	2996 X	2931 -0-	-65	-0-	-0-	2931 2	N	-0-						-0-
03	3317 X	2535 -0-	-782	-0-	-0-	2535 2	N	-0-						-0-
04	3210 X	2327 -0-	-883	-0-	-0-	2327 2	N	-0-						-0-
05	3255 X	1085 -0-	-2170	-0-	-0-	1085 2	N	-0-						-0-
06	3150 X	975 -0-	-2175	-0-	-0-	975 2	N	-0-						-0-
Corry Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088														
01	5983 X	5482 -0-	-501	-0-	-0-	5482 2	N	-0-						-0-
02	5404 X	4648 -0-	-756	-0-	-0-	4648 2	N	-0-						-0-
03	5487 X	5433 -0-	-54	-0-	-0-	5433 2	N	-0-						-0-
04	5310 X	4804 -0-	-506	-0-	-0-	4804 2	N	-0-						-0-
05	5487 X	5001 -0-	-486	-0-	-0-	5001 2	N	-0-						-0-
06	5310 X	4488 -0-	-822	-0-	-0-	4488 2	N	-0-						-0-
Stegall Gas Unit NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610														
01	1303 N	1303 -0-	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-						-0-
02	1155 N	1155 -0-	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-						-0-
03	1150 N	1150 -0-	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-						-0-
04	1152 N	1152 -0-	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-						-0-
05	956 N	956 -0-	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-						-0-
*06	930 N	930 -0-	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-						-0-
Hawkins Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458														
01	775 N	752 -0-	-23	-0-	-0-	752 2	N	-0-						-0-
02	759 N	759 -0-	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-						-0-
03	814 N	814 -0-	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-						-0-
04	781 N	781 -0-	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-						-0-
05	837 N	786 -0-	-51	-0-	-0-	786 2	N	-0-						-0-
06	780 N	768 -0-	-12	-0-	-0-	768 2	N	-0-						-0-
Stegall Gas Unit NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506														
01	851 N	851 -0-	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-						-0-
02	764 N	764 -0-	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-						-0-
03	859 N	859 -0-	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-						-0-
04	656 N	656 -0-	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-						-0-
05	584 N	584 -0-	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-						-0-
*06	695 N	695 -0-	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-						-0-
Stegall Gas Unit NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830														
01	2533 N	2533 -0-	-0-	-0-	-0-	2533 2	N	-0-						-0-
02	2306 N	2306 -0-	-0-	-0-	-0-	2306 2	N	-0-						-0-
03	2207 N	2207 -0-	-0-	-0-	-0-	2207 2	N	-0-						-0-
04	2442 N	2442 -0-	-0-	-0-	-0-	2442 2	N	-0-						-0-
05	2525 N	2525 -0-	-0-	-0-	-0-	2525 2	N	-0-						-0-
*06	2049 N	2049 -0-	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-						-0-
Bilasing Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664														
01	5239 X	4196 -0-	-1043	-0-	-0-	4196 2	N	-0-						-0-
02	4732 X	4086 -0-	-646	-0-	-0-	4086 2	N	-0-						-0-
03	5239 X	4788 -0-	-451	-0-	-0-	4788 2	N	-0-						-0-
04	5010 X	4276 -0-	-734	-0-	-0-	4276 2	N	-0-						-0-
05	5177 X	4547 -0-	-630	-0-	-0-	4547 2	N	-0-						-0-
06	4620 X	4350 -0-	-270	-0-	-0-	4350 2	N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
MITCHELL I				WELL #:	21	RRCID -> 241775		COMPL. DATE 10/23/2012		TOTAL DEPTH 13210		PERF.10488 - 12824					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3224 X	3017	-0-	-207	-0-		3017	2			N	-0-			-0-		
02	2912 X	2307	-0-	-605	-0-		2307	2			N	-0-			-0-		
03	3224 X	2286	-0-	-938	-0-		2286	2			N	-0-			-0-		
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-						N	-0-			-0-		
05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-		4762	2			N	-0-			-0-		
06	2910 X	2888	-0-	-22	-0-		2888	2			N	-0-			-0-		

HANCOCK GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 241782		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 15683		PERF.12026 - 12959					
01	15473 X	15473	-0-	-0-	-0-		15473	2			N	-0-			-0-		
02	23380 X	12098	-0-	-11282	-0-		12098	2			N	-0-			-0-		
03	25885 X	11781	-0-	-14104	-0-		11781	2			N	-0-			-0-		
04	21300 X	10137	-0-	-11163	-0-		10137	2			N	-0-			-0-		
05	18135 X	9507	-0-	-8628	-0-		9507	2			N	-0-			-0-		
06	14970 X	8482	-0-	-6488	-0-		8482	2			N	-0-			-0-		

MITCHELL UNIT II				WELL #:	11	RRCID -> 241820		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10216 - 11634					
01	3782 X	2512	-0-	-1270	-0-		2512	2			N	-0-			-0-		
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-		4013	2			N	-0-			-0-		
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-		3844	2			N	-0-			-0-		
04	3660 X	2955	-0-	-705	-0-		2955	2			N	-0-			-0-		
05	3782 X	3264	-0-	-518	-0-		3264	2			N	-0-			-0-		
*06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-		3663	2			N	-0-			-0-		

KENNEDY, J.C. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 241823		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11221 - 13322					
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-		2612	2			N	-0-			-0-		
02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-		2467	2			N	-0-			-0-		
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-		2703	2			N	-0-			-0-		
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		2267	2			N	-0-			-0-		
05	1984 N	1804	-0-	-180	-0-		1804	2			N	-0-			-0-		
*06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		2376	2			N	-0-			-0-		

STEELE GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 241824		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 15249		PERF.12140 - 14654					
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1477	2			N	-0-			-0-		
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1186	2			N	-0-			-0-		
03	837 N	630	-0-	-207	-0-		630	2			N	-0-			-0-		
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	2			N	-0-			-0-		
05	837 N	677	-0-	-160	-0-		677	2			N	-0-			-0-		
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	2			N	-0-			-0-		

BILSING GAS UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID -> 241895		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10500 - 11776					
01	4278 X	4049	-0-	-229	-0-		4049	2			N	-0-			-0-		
02	3780 X	3675	-0-	-105	-0-		3675	2			N	-0-			-0-		
03	4154 X	4109	-0-	-45	-0-		4109	2			N	-0-			-0-		
04	3990 X	3632	-0-	-358	-0-		3632	2			N	-0-			-0-		
05	4123 X	4064	-0-	-59	-0-		4064	2			N	-0-			-0-		
06	3990 X	3955	-0-	-35	-0-		3955	2			N	-0-			-0-		

JONES, H. M. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 242949		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 13370		PERF.10446 - 13171					
01	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-		6827	2			N	-0-			-0-		
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		3401	2			N	-0-			-0-		
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-		3587	2			N	-0-			-0-		
04	3450 X	3200	-0-	-250	-0-		3200	2			N	-0-			-0-		
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-		3621	2			N	-0-			-0-		
06	3450 X	2802	-0-	-648	-0-		2802	2			N	-0-			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849													
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-	-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-	-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-	-0-
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-	-0-
05	2139	X	1936	-0-	-203	-0-	1936	2			N	-0-	-0-
06	2070	X	1985	-0-	-85	-0-	1985	2			N	-0-	-0-
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126													
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5945	2	11	9	N	10	105
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5449	2	6	9	N	5	110
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5989	2	13	9	N	12	122
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5711	2	52	9	N	47	169
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5844	2	20	9	N	18	187
06	5130	X	4944	-0-	-186	-0-	4938	2	6	9	N	5	192
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722													
01	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	4847	2			N	-0-	-0-
02	4424	X	4415	-0-	-9	-0-	4415	2			N	-0-	-0-
03	5053	X	4590	-0-	-463	-0-	4590	2			N	-0-	-0-
04	4890	X	4206	-0-	-684	-0-	4206	2			N	-0-	-0-
05	5053	X	4586	-0-	-467	-0-	4586	2			N	-0-	-0-
06	4740	X	4442	-0-	-298	-0-	4442	2			N	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754													
01	4526	X	4074	-0-	-452	-0-	4074	2			N	-0-	-0-
02	4088	X	3807	-0-	-281	-0-	3807	2			N	-0-	-0-
03	4526	X	3816	-0-	-710	-0-	3816	2			N	-0-	-0-
04	4110	X	3417	-0-	-693	-0-	3417	2			N	-0-	-0-
05	4216	X	3917	-0-	-299	-0-	3917	2			N	-0-	-0-
06	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	3861	2			N	-0-	-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860													
01	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			N	-0-	-0-
02	1904	X	1486	-0-	-418	-0-	1486	2			N	-0-	-0-
03	2108	X	1415	-0-	-693	-0-	1415	2			N	-0-	-0-
04	2040	X	1409	-0-	-631	-0-	1409	2			N	-0-	-0-
05	2108	X	1507	-0-	-601	-0-	1507	2			N	-0-	-0-
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	-0-
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760													
01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-	-0-
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-	-0-
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-	-0-
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-	-0-
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878																	
M	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
01	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-						-0-
02	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-						-0-
03	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-						-0-
04	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-						-0-
05	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-						-0-
*06	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	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																	
01	837 X	530	-0-	-307	-0-	530	2			N	-0-						-0-
02	756 X	365	-0-	-391	-0-	365	2			N	-0-						-0-
03	837 X	381	-0-	-456	-0-	381	2			N	-0-						-0-
04	750 X	195	-0-	-555	-0-	195	2			N	-0-						-0-
05	775 X	102	-0-	-673	-0-	102	2			N	-0-						-0-
06	510 X	127	-0-	-383	-0-	127	2			N	-0-						-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034																	
01	1860 X	1497	-0-	-363	-0-	1497	2			N	-0-						-0-
02	1680 X	1391	-0-	-289	-0-	1391	2			N	-0-						-0-
03	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	1420	2			N	-0-						-0-
04	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	1336	2			N	-0-						-0-
05	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-						-0-
06	1380 N	1218	-0-	-162	-0-	1218	2			N	-0-						-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882																	
01	4154 X	4005	-0-	-149	-0-	4005	2			N	-0-						-0-
02	3752 X	3514	-0-	-238	-0-	3514	2			N	-0-						-0-
03	4154 X	4093	-0-	-61	-0-	4093	2			N	-0-						-0-
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-						-0-
05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-						-0-
06	3960 X	3808	-0-	-152	-0-	3808	2			N	-0-						-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750																	
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-						-0-
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-						-0-
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-						-0-
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-						-0-
05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-						-0-
*06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-						-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453																	
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-						-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-						-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-						-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-						-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-						-0-
*06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-						-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998																	
01	4185 X	3879	-0-	-306	-0-	3879	2			N	-0-						-0-
02	3780 X	3249	-0-	-531	-0-	3249	2			N	-0-						-0-
03	3875 X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2			N	-0-						-0-
04	3750 X	3462	-0-	-288	-0-	3462	2			N	-0-						-0-
05	3875 X	3295	-0-	-580	-0-	3295	2			N	-0-						-0-
06	3750 X	2710	-0-	-1040	-0-	2710	2			N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE									BALANCE
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			-0-
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
01	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2	N	-0-			-0-
02	4228 X	3786	-0-	-442	-0-	3786	2	N	-0-			-0-
03	4681 X	4350	-0-	-331	-0-	4350	2	N	-0-			-0-
04	4530 X	4027	-0-	-503	-0-	4027	2	N	-0-			-0-
05	4681 X	4312	-0-	-369	-0-	4312	2	N	-0-			-0-
06	4530 X	4025	-0-	-505	-0-	4025	2	N	-0-			-0-
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	-0-			-0-
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	1966	-0-	-328	-0-	1966	2	N	-0-			-0-
04	2220 N	1856	-0-	-364	-0-	1856	2	N	-0-			-0-
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-			-0-
*06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
01	4681 X	4649	-0-	-32	-0-	4649	2	N	-0-			-0-
02	4228 X	3377	-0-	-851	-0-	3377	2	N	-0-			-0-
03	4681 X	3203	-0-	-1478	-0-	3203	2	N	-0-			-0-
04	4530 X	2668	-0-	-1862	-0-	2668	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	3329	-0-	-1321	-0-	3329	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	2467	-0-	-2033	-0-	2467	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
01	4278 X	3644	-0-	-634	-0-	3644	2	N	-0-			-0-
02	3864 X	3269	-0-	-595	-0-	3269	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	3357	-0-	-921	-0-	3357	2	N	-0-			-0-
04	3870 X	3448	-0-	-422	-0-	3448	2	N	-0-			-0-
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	3290	-0-	-250	-0-	3290	2	N	-0-			-0-
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
01	899 N	438	-0-	-461	-0-	438	2	N	-0-			-0-
02	868 N	235	-0-	-633	-0-	235	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	481	-0-	-635	-0-	481	2	N	-0-			-0-
04	420 N	167	-0-	-253	-0-	167	2	N	-0-			-0-
05	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2	N	-0-			-0-
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	N	-0-			-0-
02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-			-0-
03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2	N	-0-			-0-
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2	N	-0-			-0-
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	N	-0-			-0-
*06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4340 X	660	-0-	-3680	-0-	660	2		N	-0-				-0-
02	2576 X	997	-0-	-1579	-0-	997	2		N	-0-				-0-
03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		N	-0-				-0-
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-				-0-
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-				-0-
06	3780 X	3432	-0-	-348	-0-	3432	2		N	-0-				-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773														
01	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2		N	-0-				-0-
02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2		N	-0-				-0-
03	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2		N	-0-				-0-
04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-				-0-
05	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2		N	-0-				-0-
*06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		N	-0-				-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450														
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-				-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-				-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-				-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-				-0-
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990														
01	3627 X	2954	-0-	-673	-0-	2954	2		N	-0-				-0-
02	3108 X	2552	-0-	-556	-0-	2552	2		N	-0-				-0-
03	3224 X	2584	-0-	-640	-0-	2584	2		N	-0-				-0-
04	3030 X	2344	-0-	-686	-0-	2344	2		N	-0-				-0-
05	2945 X	2665	-0-	-280	-0-	2665	2		N	-0-				-0-
06	2850 X	2354	-0-	-496	-0-	2354	2		N	-0-				-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065														
01	3813 X	3408	-0-	-405	-0-	3408	2		N	-0-				-0-
02	3444 X	3090	-0-	-354	-0-	3090	2		N	-0-				-0-
03	3658 X	3196	-0-	-462	-0-	3196	2		N	-0-				-0-
04	3540 X	3067	-0-	-473	-0-	3067	2		N	-0-				-0-
05	3658 X	2319	-0-	-1339	-0-	2319	2		N	-0-				-0-
06	3300 X	3198	-0-	-102	-0-	3198	2		N	-0-				-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238														
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-				-0-
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-				-0-
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-				-0-
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-				-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-				-0-
*06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2		N	-0-				-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858														
01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-				-0-
02	2268 N	2214	-0-	-54	-0-	2214	2		N	-0-				-0-
03	2232 N	2214	-0-	-18	-0-	2214	2		N	-0-				-0-
04	2520 N	2149	-0-	-371	-0-	2149	2		N	-0-				-0-
05	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	2323	2		N	-0-				-0-
*06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	844	-0-	-210	-0-	844	2	N	-0-
02	728 N	361	-0-	-367	-0-	361	2	N	-0-
03	806 N	503	-0-	-303	-0-	503	2	N	-0-
04	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2	N	-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-
*06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988									
01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-
03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2	N	-0-
04	3600 X	3359	-0-	-241	-0-	3359	2	N	-0-
05	3720 X	3192	-0-	-528	-0-	3192	2	N	-0-
06	3600 X	2936	-0-	-664	-0-	2936	2	N	-0-
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734									
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2	N	-0-
02	3696 X	890	-0-	-2806	-0-	890	2	N	-0-
03	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2	N	-0-
04	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2	N	-0-
05	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2	N	-0-
*06	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2	N	-0-
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090									
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-
*06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062									
01	2449 N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2	N	-0-
02	2156 N	2102	-0-	-54	-0-	2102	2	N	-0-
03	2325 N	2146	-0-	-179	-0-	2146	2	N	-0-
04	2310 N	1686	-0-	-624	-0-	1686	2	N	-0-
05	2325 N	689	-0-	-1636	-0-	689	2	N	-0-
*06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	N	-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858									
01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2	N	-0-
02	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2	N	-0-
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2	N	-0-
04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2	N	-0-
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-
*06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2	N	-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530									
01	1767 X	668	-0-	-1099	-0-	668	2	N	-0-
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	N	-0-
03	1767 X	1109	-0-	-658	-0-	1109	2	N	-0-
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2	N	-0-
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2	N	-0-
*06	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513									
M	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						
01	9610 X	8276 -0-	-1334 -0-	8276 2	N	-0-			-0-
02	9094 X	9094 -0-	-0- -0-	9094 2	N	-0-			-0-
03	9833 X	9833 -0-	-0- -0-	9833 2	N	-0-			-0-
04	9378 X	9378 -0-	-0- -0-	9378 2	N	-0-			-0-
05	9626 X	9626 -0-	-0- -0-	9626 2	N	-0-			-0-
06	9300 X	8361 -0-	-939 -0-	8361 2	N	-0-			-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814									
01	2318 X	2318 -0-	-0- -0-	2318 2	N	-0-			-0-
02	2063 N	2063 -0-	-0- -0-	2063 2	N	-0-			-0-
03	2253 N	2253 -0-	-0- -0-	2253 2	N	-0-			-0-
04	2405 N	2405 -0-	-0- -0-	2405 2	N	-0-			-0-
05	2412 N	2412 -0-	-0- -0-	2412 2	N	-0-			-0-
*06	2278 N	2278 -0-	-0- -0-	2278 2	N	-0-			-0-
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006									
01	2883 X	1579 -0-	-1304 -0-	1579 2	N	-0-			-0-
02	2604 X	1401 -0-	-1203 -0-	1401 2	N	-0-			-0-
03	1736 X	1562 -0-	-174 -0-	1562 2	N	-0-			-0-
04	1650 X	1483 -0-	-167 -0-	1483 2	N	-0-			-0-
05	2313 X	2313 -0-	-0- -0-	2313 2	N	-0-			-0-
*06	3000 N	3041 -0-	41 -0-	3041 2	N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816									
01	4619 X	4269 -0-	-350 -0-	4269 2	N	-0-			-0-
02	4088 X	3826 -0-	-262 -0-	3826 2	N	-0-			-0-
03	4495 X	4171 -0-	-324 -0-	4171 2	N	-0-			-0-
04	4230 X	4020 -0-	-210 -0-	4020 2	N	-0-			-0-
05	4371 X	4001 -0-	-370 -0-	4001 2	N	-0-			-0-
*06	4557 X	4557 -0-	-0- -0-	4557 2	N	-0-			-0-
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252									
01	3720 X	2494 -0-	-1226 -0-	2494 2	N	-0-			-0-
02	3713 X	3713 -0-	-0- -0-	3713 2	N	-0-			-0-
03	4220 X	4220 -0-	-0- -0-	4220 2	N	-0-			-0-
04	3414 X	3414 -0-	-0- -0-	3414 2	N	-0-			-0-
05	4123 X	3697 -0-	-426 -0-	3697 2	N	-0-			-0-
06	4080 X	3813 -0-	-267 -0-	3813 2	N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965									
01	42193 X	42193 -0-	-0- -0-	42193 2	N	-0-			-0-
02	36838 X	36838 -0-	-0- -0-	36838 2	N	-0-			-0-
03	38249 X	38249 -0-	-0- -0-	38249 2	N	-0-			-0-
04	36882 X	36882 -0-	-0- -0-	36882 2	N	-0-			-0-
05	38007 X	38007 -0-	-0- -0-	38007 2	N	-0-			-0-
*06	33565 X	33565 -0-	-0- -0-	33565 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									
01	2348 X	2348 -0-	-0- -0-	2348 2	N	-0-			-0-
02	2118 X	2118 -0-	-0- -0-	2118 2	N	-0-			-0-
03	2340 X	2340 -0-	-0- -0-	2340 2	N	-0-			-0-
04	2295 X	2295 -0-	-0- -0-	2295 2	N	-0-			-0-
05	2256 N	2256 -0-	-0- -0-	2256 2	N	-0-			-0-
*06	2278 N	2278 -0-	-0- -0-	2278 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	6448 X	3862	-0-	-2586	-0-	3862 2	N	-0-			-0-	
02	5824 X	248	-0-	-5576	-0-	248 2	N	-0-			-0-	
03	6355 X	4103	-0-	-2252	-0-	4103 2	N	-0-			-0-	
04	3750 X	3028	-0-	-722	-0-	3028 2	N	-0-			-0-	
05	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136 2	N	-0-			-0-	
*06	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130 2	N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
01	2945 X	2742	-0-	-203	-0-	2742 2	N	-0-			-0-	
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2	N	-0-			-0-	
03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2	N	-0-			-0-	
04	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2	N	-0-			-0-	
05	2759 X	1390	-0-	-1369	-0-	1390 2	N	-0-			-0-	
06	3240 X	2883	-0-	-357	-0-	2883 2	N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202												
01	4743 X	3224	-0-	-1519	-0-	3224 2	N	-0-			-0-	
02	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2	N	-0-			-0-	
03	3534 X	3070	-0-	-464	-0-	3070 2	N	-0-			-0-	
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2	N	-0-			-0-	
05	5115 X	3628	-0-	-1487	-0-	3628 2	N	-0-			-0-	
*06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 2	N	-0-			-0-	
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050												
01	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-			-0-	
02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2	N	-0-			-0-	
03	2108 X	1426	-0-	-682	-0-	1426 2	N	-0-			-0-	
04	2310 X	441	-0-	-1869	-0-	441 2	N	-0-			-0-	
05	2387 X	5	-0-	-2382	-0-	5 2	N	-0-			-0-	
06	2310 X	218	-0-	-2092	-0-	218 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200												
01	2449 X	2324	-0-	-125	-0-	2324 2	N	-0-			-0-	
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2	N	-0-			-0-	
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2	N	-0-			-0-	
04	2250 N	1516	-0-	-734	-0-	1516 2	N	-0-			-0-	
05	2542 N	2335	-0-	-207	-0-	2335 2	N	-0-			-0-	
06	2100 N	1681	-0-	-419	-0-	1681 2	N	-0-			-0-	
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786												
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			-0-	
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934												
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2	N	-0-			-0-	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			-0-	
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2	N	-0-			-0-	
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			-0-	
05	217 N	54	-0-	-163	-0-	54 2	N	-0-			-0-	
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 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 #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334														
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
01	7316 X	6036	-0-	-1280	-0-	6036	2			N	-0-			-0-
02	6608 X	6087	-0-	-521	-0-	6087	2			N	-0-			-0-
03	6975 X	6456	-0-	-519	-0-	6456	2			N	-0-			-0-
04	6750 X	3776	-0-	-2974	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
05	6975 X	5135	-0-	-1840	-0-	5135	2			N	-0-			-0-
06	6510 X	4576	-0-	-1934	-0-	4576	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180														
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
02	2044 N	1283	-0-	-761	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
06	2190 N	1489	-0-	-701	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086														
01	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-			-0-
02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-			-0-
03	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-			-0-
04	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-			-0-
05	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-			-0-
*06	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394														
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
02	2072 N	1832	-0-	-240	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
03	2356 N	1561	-0-	-795	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
04	2250 N	1373	-0-	-877	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1773	-0-	-242	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
*06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940														
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-			-0-
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
04	2880 X	2638	-0-	-242	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
05	3379 X	2699	-0-	-680	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
06	3270 X	2608	-0-	-662	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510														
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380														
01	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
02	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-			-0-
03	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-			-0-
04	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-			-0-
05	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-			-0-
*06	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
Corry GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	5084 X	3918	-0-	-1166	-0-	3918	2				N	-0-					-0-
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2				N	-0-					-0-
03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2				N	-0-					-0-
04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2				N	-0-					-0-
05	3999 X	3246	-0-	-753	-0-	3246	2				N	-0-					-0-
06	5640 X	3707	-0-	-1933	-0-	3707	2				N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 252360	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 15050	PERF.12050	- 13938							
01	6913 X	6540	-0-	-373	-0-	6540	2				N	-0-					-0-
02	6244 X	6094	-0-	-150	-0-	6094	2				N	-0-					-0-
03	6913 X	5958	-0-	-955	-0-	5958	2				N	-0-					-0-
04	6360 X	5731	-0-	-629	-0-	5731	2				N	-0-					-0-
05	6758 X	5275	-0-	-1483	-0-	5275	2				N	-0-					-0-
06	6540 X	3083	-0-	-3457	-0-	3083	2				N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 10	RRCID -> 252361	COMPL. DATE 07/24/2009	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11056	- 13066							
01	2976 X	2852	-0-	-124	-0-	2852	2				N	-0-					-0-
02	2688 X	2476	-0-	-212	-0-	2476	2				N	-0-					-0-
03	2976 X	2731	-0-	-245	-0-	2731	2				N	-0-					-0-
04	2880 X	2530	-0-	-350	-0-	2530	2				N	-0-					-0-
05	2852 X	2104	-0-	-748	-0-	2104	2				N	-0-					-0-
06	2760 X	1807	-0-	-953	-0-	1807	2				N	-0-					-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT					WELL #: 5	RRCID -> 252411	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 14750	PERF.11830	- 12482							
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2				N	-0-					-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2				N	-0-					-0-
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2				N	-0-					-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2				N	-0-					-0-
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2				N	-0-					-0-
*06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2				N	-0-					-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT					WELL #: 8	RRCID -> 252423	COMPL. DATE 05/10/2016	TOTAL DEPTH 15257	PERF.12322	- 13656							
01	8556 X	6587	-0-	-1969	-0-	6587	2				N	-0-					-0-
02	7588 X	4041	-0-	-3547	-0-	4041	2				N	-0-					-0-
03	8401 X	3975	-0-	-4426	-0-	3975	2				N	-0-					-0-
04	7770 X	2731	-0-	-5039	-0-	2731	2				N	-0-					-0-
05	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2				N	-0-					-0-
*06	6360 X	5858	-0-	-502	-0-	5858	2				N	-0-					-0-
TAYLOR GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 252439	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 13893	PERF.11341	- 12177							
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-					-0-
02	112 N	12	-0-	-100	-0-	12	2				N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2				N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-					-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-					-0-
STEAKLEY GAS UNIT					WELL #: 12	RRCID -> 252441	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 14948	PERF.11756	- 14068							
01	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2				N	-0-					-0-
02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2				N	-0-					-0-
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2				N	-0-					-0-
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2				N	-0-					-0-
05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2				N	-0-					-0-
*06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2				N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5049 X	5049	-0-	-0-	5049	2		N	-0-				-0-
02		4368 X	2881	-0-	-1487	2881	2		N	-0-				-0-
03		5539 X	5539	-0-	-0-	5539	2		N	-0-				-0-
04		4680 X	4068	-0-	-612	4068	2		N	-0-				-0-
05		4836 X	3026	-0-	-1810	3026	2		N	-0-				-0-
06		4680 X	2485	-0-	-2195	2485	2		N	-0-				-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298														
01		5580 X	4185	-0-	-1395	4185	2		N	-0-				-0-
02		5445 X	5445	-0-	-0-	5445	2		N	-0-				-0-
03		5580 X	5351	-0-	-229	5351	2		N	-0-				-0-
04		5370 X	5048	-0-	-322	5048	2		N	-0-				-0-
05		5952 X	5158	-0-	-794	5158	2		N	-0-				-0-
06		5760 X	4906	-0-	-854	4906	2		N	-0-				-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640														
01		2325 N	1322	-0-	-1003	1322	2		N	-0-				-0-
02		1904 N	1190	-0-	-714	1190	2		N	-0-				-0-
03		1484 N	1484	-0-	-0-	1484	2		N	-0-				-0-
04		1290 N	1160	-0-	-130	1160	2		N	-0-				-0-
05		2609 N	2609	-0-	-0-	2609	2		N	-0-				-0-
*06		1688 N	1688	-0-	-0-	1688	2		N	-0-				-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396														
01		2046 N	1498	-0-	-548	1498	2		N	-0-				-0-
02		1736 N	1361	-0-	-375	1361	2		N	-0-				-0-
03		1860 N	1379	-0-	-481	1379	2		N	-0-				-0-
04		1440 N	1161	-0-	-279	1161	2		N	-0-				-0-
05		1613 N	1613	-0-	-0-	1613	2		N	-0-				-0-
*06		1624 N	1624	-0-	-0-	1624	2		N	-0-				-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070														
01		5425 X	4665	-0-	-760	4665	2		N	-0-				-0-
02		4900 X	2848	-0-	-2052	2848	2		N	-0-				-0-
03		5425 X	1543	-0-	-3882	1543	2		N	-0-				-0-
04		5250 X	4325	-0-	-925	4325	2		N	-0-				-0-
05		9119 X	9119	-0-	-0-	9119	2		N	-0-				-0-
06		4500 X	2188	-0-	-2312	2188	2		N	-0-				-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278														
01		1570 N	1570	-0-	-0-	1570	2		N	-0-				-0-
02		1447 N	1447	-0-	-0-	1447	2		N	-0-				-0-
03		1591 N	1591	-0-	-0-	1591	2		N	-0-				-0-
04		1193 N	1193	-0-	-0-	1193	2		N	-0-				-0-
05		744 N	717	-0-	-27	717	2		N	-0-				-0-
06		720 N	611	-0-	-109	611	2		N	-0-				-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-				-0-
02	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-				-0-
03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2		N	-0-				-0-
04	3750 X	3407	-0-	-343	-0-	3407	2		N	-0-				-0-
05	3875 X	3147	-0-	-728	-0-	3147	2		N	-0-				-0-
*06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750														
01	3255 X	2949	-0-	-306	-0-	2949	2		N	-0-				-0-
02	2940 X	2374	-0-	-566	-0-	2374	2		N	-0-				-0-
03	3255 X	2873	-0-	-382	-0-	2873	2		N	-0-				-0-
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-				-0-
05	2945 X	2738	-0-	-207	-0-	2738	2		N	-0-				-0-
06	2850 X	2466	-0-	-384	-0-	2466	2		N	-0-				-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176														
01	1829 N	1568	-0-	-261	-0-	1568	2		N	-0-				-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-				-0-
03	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	1695	2		N	-0-				-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-				-0-
05	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	1753	2		N	-0-				-0-
06	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1613	2		N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726														
01	3875 X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2		N	-0-				-0-
02	4648 X	3303	-0-	-1345	-0-	3303	2		N	-0-				-0-
03	5146 X	3775	-0-	-1371	-0-	3775	2		N	-0-				-0-
04	4980 X	3820	-0-	-1160	-0-	3820	2		N	-0-				-0-
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-				-0-
*06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2		N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312														
01	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2		N	-0-				-0-
02	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2		N	-0-				-0-
03	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2		N	-0-				-0-
04	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2		N	-0-				-0-
05	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2		N	-0-				-0-
*06	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2		N	-0-				-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334														
01	2511 X	2063	-0-	-448	-0-	2063	2		N	-0-				-0-
02	2324 N	2178	-0-	-146	-0-	2178	2		N	-0-				-0-
03	2449 N	2223	-0-	-226	-0-	2223	2		N	-0-				-0-
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-				-0-
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-				-0-
06	2160 N	1288	-0-	-872	-0-	1288	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256															
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
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-				-0-
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-				-0-
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-				-0-
04	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-				-0-
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-				-0-
*06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-				-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614															
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-				-0-
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-				-0-
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-				-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-				-0-
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-				-0-
*06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-				-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026															
01	4495 X	2971	-0-	-1524	-0-	2971	2			N	-0-				-0-
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-				-0-
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-				-0-
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-				-0-
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-				-0-
06	5010 X	4232	-0-	-778	-0-	4232	2			N	-0-				-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102															
01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-				-0-
02	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-				-0-
03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-				-0-
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-				-0-
05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-				-0-
*06	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-				-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770															
01	3720 X	3531	-0-	-189	-0-	3531	2			N	-0-				-0-
02	3360 X	2693	-0-	-667	-0-	2693	2			N	-0-				-0-
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-				-0-
04	3750 X	3303	-0-	-447	-0-	3303	2			N	-0-				-0-
05	3875 X	3777	-0-	-98	-0-	3777	2			N	-0-				-0-
06	3810 X	3520	-0-	-290	-0-	3520	2			N	-0-				-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492															
01	4185 X	3945	-0-	-240	-0-	3945	2			N	-0-				-0-
02	3668 X	3617	-0-	-51	-0-	3617	2			N	-0-				-0-
03	4061 X	3839	-0-	-222	-0-	3839	2			N	-0-				-0-
04	3840 X	3683	-0-	-157	-0-	3683	2			N	-0-				-0-
05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-				-0-
06	3870 X	3764	-0-	-106	-0-	3764	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488																	
M	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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-						-0-
02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-						-0-
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-						-0-
04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-						-0-
05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-						-0-
06	5340 X	5304	-0-	-36	-0-	5304	2			N	-0-						-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021																	
01	1643 X	1254	-0-	-389	-0-	1254	2			N	-0-						-0-
02	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-						-0-
03	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-						-0-
04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-						-0-
05	1550 X	366	-0-	-1184	-0-	366	2			N	-0-						-0-
06	1830 X	1330	-0-	-500	-0-	1330	2			N	-0-						-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510																	
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-						-0-
02	840 N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-						-0-
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-						-0-
04	900 N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-						-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-						-0-
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-						-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282																	
01	5890 X	4588	-0-	-1302	-0-	4588	2			N	-0-						-0-
02	5320 X	4697	-0-	-623	-0-	4697	2			N	-0-						-0-
03	13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-						-0-
04	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-						-0-
05	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	2			N	-0-						-0-
*06	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-						-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876																	
01	4743 X	4723	-0-	-20	-0-	4723	2			N	-0-						-0-
02	4284 X	3833	-0-	-451	-0-	3833	2			N	-0-						-0-
03	4743 X	4665	-0-	-78	-0-	4665	2			N	-0-						-0-
04	4560 X	4416	-0-	-144	-0-	4416	2			N	-0-						-0-
05	4712 X	4374	-0-	-338	-0-	4374	2			N	-0-						-0-
06	4560 X	4184	-0-	-376	-0-	4184	2			N	-0-						-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818																	
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-						-0-
02	3416 X	2520	-0-	-896	-0-	2520	2			N	-0-						-0-
03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-						-0-
04	3660 X	2993	-0-	-667	-0-	2993	2			N	-0-						-0-
05	3782 X	2439	-0-	-1343	-0-	2439	2			N	-0-						-0-
06	3660 X	2679	-0-	-981	-0-	2679	2			N	-0-						-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442																	
01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-						-0-
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-						-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-						-0-
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-						-0-
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-						-0-
*06	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
M	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
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-	-0-
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-	-0-
03	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-	-0-
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-	-0-
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-	-0-
*06	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-	-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519												
01	3038 X	2626	-0-	-412	-0-	2626	2			N	-0-	-0-
02	2744 X	2479	-0-	-265	-0-	2479	2			N	-0-	-0-
03	3038 X	2780	-0-	-258	-0-	2780	2			N	-0-	-0-
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-	-0-
05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-	-0-
*06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-	-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792												
01	5022 X	4559	-0-	-463	-0-	4559	2			N	-0-	-0-
02	4452 X	3608	-0-	-844	-0-	3608	2			N	-0-	-0-
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-	-0-
04	4680 X	4540	-0-	-140	-0-	4540	2			N	-0-	-0-
05	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-	-0-
06	5130 X	3622	-0-	-1508	-0-	3622	2			N	-0-	-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937												
01	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-	-0-
02	19628 X	9146	-0-	-10482	-0-	9146	2			N	-0-	-0-
03	21731 X	8806	-0-	-12925	-0-	8806	2			N	-0-	-0-
04	15480 X	7672	-0-	-7808	-0-	7672	2			N	-0-	-0-
05	13144 X	7354	-0-	-5790	-0-	7354	2			N	-0-	-0-
06	10980 X	6632	-0-	-4348	-0-	6632	2			N	-0-	-0-
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522												
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202												
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-	-0-
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-	-0-
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-	-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-	-0-
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-	-0-
*06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-	-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290												
01	7316 X	6596	-0-	-720	-0-	6596	2			N	-0-	-0-
02	6468 X	5440	-0-	-1028	-0-	5440	2			N	-0-	-0-
03	7161 X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-	-0-
04	6540 X	5823	-0-	-717	-0-	5823	2			N	-0-	-0-
05	6603 X	6335	-0-	-268	-0-	6335	2			N	-0-	-0-
06	6390 X	5525	-0-	-865	-0-	5525	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080												
M	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									
01	732 N	732 -0-	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
02	509 N	509 -0-	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
03	410 N	410 -0-	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
04	500 N	500 -0-	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
05	640 N	640 -0-	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
*06	643 N	643 -0-	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654												
01	653 N	653 -0-	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
02	756 N	558 -0-	-198	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
03	744 N	623 -0-	-121	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
04	747 N	747 -0-	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
05	673 N	673 -0-	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
06	600 N	584 -0-	-16	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084												
01	186 N	99 -0-	-87	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
02	140 N	140 -0-	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03	155 N	87 -0-	-68	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
04	181 N	181 -0-	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
05	155 N	99 -0-	-56	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*06	102 N	102 -0-	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206												
01	5382 X	5382 -0-	-0-	-0-	-0-	5382 2		N	-0-			-0-
02	4522 X	4522 -0-	-0-	-0-	-0-	4522 2		N	-0-			-0-
03	4740 X	4740 -0-	-0-	-0-	-0-	4740 2		N	-0-			-0-
04	4505 X	4505 -0-	-0-	-0-	-0-	4505 2		N	-0-			-0-
05	4602 X	4602 -0-	-0-	-0-	-0-	4602 2		N	-0-			-0-
*06	4584 X	4584 -0-	-0-	-0-	-0-	4584 2		N	-0-			-0-
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135												
01	4712 X	4208 -0-	-504	-0-	-0-	4191 2	17 9	N	15			80
02	4172 X	3951 -0-	-221	-0-	-0-	3918 2	33 9	N	30			110
03	4619 X	4341 -0-	-278	-0-	-0-	4341 2		N	-0-			110
04	4260 X	4158 -0-	-102	-0-	-0-	4133 2	25 9	N	23			133
05	4371 X	4049 -0-	-322	-0-	-0-	4041 2	8 9	N	7			140
06	4230 X	4125 -0-	-105	-0-	-0-	4125 2		N	-0-			140
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784												
01	2615 X	2615 -0-	-0-	-0-	-0-	2615 2		N	-0-			-0-
02	2490 X	2490 -0-	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-			-0-
03	3017 X	3017 -0-	-0-	-0-	-0-	3017 2		N	-0-			-0-
04	2873 X	2873 -0-	-0-	-0-	-0-	2873 2		N	-0-			-0-
05	2737 X	2737 -0-	-0-	-0-	-0-	2737 2		N	-0-			-0-
*06	1894 X	1894 -0-	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-			-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298												
01	2347 N	2347 -0-	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-			-0-
02	2118 N	2118 -0-	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-			-0-
03	2221 N	2221 -0-	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1476 -0-	-624	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1559 -0-	-611	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1222 -0-	-878	-0-	-0-	1222 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 #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						
01	1147 N	1007 -0-	-140 -0-	1007 2	N	-0-			-0-
02	980 N	953 -0-	-27 -0-	953 2	N	-0-			-0-
03	1054 N	959 -0-	-95 -0-	959 2	N	-0-			-0-
04	999 N	999 -0-	-0- -0-	999 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	1031 -0-	-23 -0-	1031 2	N	-0-			-0-
06	930 N	732 -0-	-198 -0-	732 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									
01	465 N	-0- -0-	-465 -0-		N	-0-			-0-
02	868 N	-0- -0-	-868 -0-		N	-0-			-0-
03	31 N	-0- -0-	-31 -0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712									
01	7913 X	7913 -0-	-0- -0-	7913 2	N	-0-			-0-
02	7317 X	7317 -0-	-0- -0-	7317 2	N	-0-			-0-
03	8201 X	8201 -0-	-0- -0-	8201 2	N	-0-			-0-
04	7745 X	7745 -0-	-0- -0-	7745 2	N	-0-			-0-
05	8002 X	8002 -0-	-0- -0-	8002 2	N	-0-			-0-
*06	7781 X	7781 -0-	-0- -0-	7781 2	N	-0-			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070									
01	3348 X	3230 -0-	-118 -0-	3230 2	N	-0-			-0-
02	2968 X	2887 -0-	-81 -0-	2887 2	N	-0-			-0-
03	3255 X	3051 -0-	-204 -0-	3051 2	N	-0-			-0-
04	3150 X	2979 -0-	-171 -0-	2979 2	N	-0-			-0-
05	3255 X	3056 -0-	-199 -0-	3056 2	N	-0-			-0-
06	3120 X	2710 -0-	-410 -0-	2710 2	N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978									
01	3968 X	2782 -0-	-1186 -0-	2782 2	N	-0-			-0-
02	3416 X	2500 -0-	-916 -0-	2500 2	N	-0-			-0-
03	3472 X	2660 -0-	-812 -0-	2660 2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2624 -0-	-406 -0-	2624 2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2700 -0-	-214 -0-	2700 2	N	-0-			-0-
06	2700 X	2613 -0-	-87 -0-	2613 2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998									
01	4371 X	4090 -0-	-281 -0-	4090 2	N	-0-			-0-
02	3780 X	3629 -0-	-151 -0-	3629 2	N	-0-			-0-
03	4588 X	4201 -0-	-387 -0-	4201 2	N	-0-			-0-
04	4440 X	4048 -0-	-392 -0-	4048 2	N	-0-			-0-
05	4588 X	4123 -0-	-465 -0-	4123 2	N	-0-			-0-
06	4080 X	3819 -0-	-261 -0-	3819 2	N	-0-			-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618									
01	5208 X	4732 -0-	-476 -0-	4732 2	N	-0-			-0-
02	4958 X	4958 -0-	-0- -0-	4958 2	N	-0-			-0-
03	4458 X	4458 -0-	-0- -0-	4458 2	N	-0-			-0-
04	4590 X	3673 -0-	-917 -0-	3673 2	N	-0-			-0-
05	5487 X	3324 -0-	-2163 -0-	3324 2	N	-0-			-0-
06	5310 X	1628 -0-	-3682 -0-	1628 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936															
YOUNG GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 259896				COMPL. DATE 12/10/2010				TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4898 X	4210	-0-		-688	-0-			4210	2			N	-0-						-0-
02	4004 X	3441	-0-		-563	-0-			3441	2			N	-0-						-0-
03	4928 X	4928	-0-		-0-	-0-			4928	2			N	-0-						-0-
04	4708 X	4708	-0-		-0-	-0-			4708	2			N	-0-						-0-
05	4783 X	4783	-0-		-0-	-0-			4783	2			N	-0-						-0-
06	4770 X	4649	-0-		-121	-0-			4649	2			N	-0-						-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC				NO 1 GU	WELL #:	3	RRCID -> 259942				COMPL. DATE 01/09/2019				TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266					
01	2635 X	855	-0-		-1780	-0-			855	2			N	-0-						-0-
02	2828 X	215	-0-		-2613	-0-			215	2			N	-0-						-0-
03	3131 X	448	-0-		-2683	-0-			448	2			N	-0-						-0-
04	3030 X	586	-0-		-2444	-0-			586	2			N	-0-						-0-
05	1922 X	516	-0-		-1406	-0-			516	2			N	-0-						-0-
*06	8715 X	8715	-0-		-0-	-0-			8715	2			N	-0-						-0-
BEAL ESTATE GAS UNIT					WELL #:	17	RRCID -> 259986				COMPL. DATE 02/21/2011				TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008					
01	3441 X	3353	-0-		-88	-0-			3353	2			N	-0-						-0-
02	3080 X	2944	-0-		-136	-0-			2944	2			N	-0-						-0-
03	3379 X	3020	-0-		-359	-0-			3020	2			N	-0-						-0-
04	3240 X	2846	-0-		-394	-0-			2846	2			N	-0-						-0-
05	3348 X	3207	-0-		-141	-0-			3207	2			N	-0-						-0-
06	3240 X	2861	-0-		-379	-0-			2861	2			N	-0-						-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT					WELL #:	10	RRCID -> 260715				COMPL. DATE 02/08/2011				TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772					
01	2697 X	2046	-0-		-651	-0-			2046	2			N	-0-						-0-
02	2436 X	1830	-0-		-606	-0-			1830	2			N	-0-						-0-
03	2697 X	2031	-0-		-666	-0-			2031	2			N	-0-						-0-
04	2010 X	1949	-0-		-61	-0-			1949	2			N	-0-						-0-
05	2046 X	2044	-0-		-2	-0-			2044	2			N	-0-						-0-
06	1980 N	1901	-0-		-79	-0-			1901	2			N	-0-						-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1					WELL #:	17	RRCID -> 260768				COMPL. DATE 04/08/2011				TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787					
01	3348 X	3273	-0-		-75	-0-			3273	2			N	-0-						-0-
02	2996 X	2841	-0-		-155	-0-			2841	2			N	-0-						-0-
03	3317 X	2722	-0-		-595	-0-			2722	2			N	-0-						-0-
04	3480 X	3480	-0-		-0-	-0-			3480	2			N	-0-						-0-
05	3398 X	3398	-0-		-0-	-0-			3398	2			N	-0-						-0-
06	3180 X	2999	-0-		-181	-0-			2999	2			N	-0-						-0-
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2					WELL #:	1	RRCID -> 260952				COMPL. DATE 05/20/2011				TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950					
01	1640 N	1640	-0-		-0-	-0-			1640	2			N	-0-						-0-
02	1009 N	1009	-0-		-0-	-0-			1009	2			N	-0-						-0-
03	1858 N	1858	-0-		-0-	-0-			1858	2			N	-0-						-0-
04	1218 N	1218	-0-		-0-	-0-			1218	2			N	-0-						-0-
05	1353 N	1353	-0-		-0-	-0-			1353	2			N	-0-						-0-
*06	1685 N	1685	-0-		-0-	-0-			1685	2			N	-0-						-0-
BIGGS NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	16	RRCID -> 261218				COMPL. DATE 01/15/2011				TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774					
01	3844 X	3537	-0-		-307	-0-			3537	2			N	-0-						-0-
02	3332 X	2687	-0-		-645	-0-			2687	2			N	-0-						-0-
03	3286 X	2467	-0-		-819	-0-			2467	2			N	-0-						-0-
04	3472 X	3472	-0-		-0-	-0-			3472	2			N	-0-						-0-
05	3534 X	3236	-0-		-298	-0-			3236	2			N	-0-						-0-
06	3420 X	1948	-0-		-1472	-0-			1948	2			N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2	N	-0-			-0-
02	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2	N	-0-			-0-
03	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2	N	-0-			-0-
04	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2	N	-0-			-0-
05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2	N	-0-			-0-
*06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2	N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
01	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2	N	-0-			-0-
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2	N	-0-			-0-
03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2	N	-0-			-0-
04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2	N	-0-			-0-
05	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2	N	-0-			-0-
*06	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
01	6572 X	5157	-0-	-1415	-0-	5157	2	N	-0-			-0-
02	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2	N	-0-			-0-
03	6541 X	5633	-0-	-908	-0-	5633	2	N	-0-			-0-
04	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2	N	-0-			-0-
05	6634 X	6359	-0-	-275	-0-	6359	2	N	-0-			-0-
06	6420 X	6164	-0-	-256	-0-	6164	2	N	-0-			-0-
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
01	13765 X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	2	N	-0-			-0-
02	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2	N	-0-			-0-
03	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2	N	-0-			-0-
04	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2	N	-0-			-0-
05	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2	N	-0-			-0-
*06	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2	N	-0-			-0-
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
01	4681 X	4399	-0-	-282	-0-	4399	2	N	-0-			-0-
02	4228 X	3870	-0-	-358	-0-	3870	2	N	-0-			-0-
03	4464 X	4237	-0-	-227	-0-	4237	2	N	-0-			-0-
04	4320 X	3746	-0-	-574	-0-	3746	2	N	-0-			-0-
05	4464 X	3873	-0-	-591	-0-	3873	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	3589	-0-	-671	-0-	3589	2	N	-0-			-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-			-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	817	-0-	-516	-0-	817	2	N	-0-			-0-
*06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798												
01	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2	N	-0-			-0-
02	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2	N	-0-			-0-
03	5084 X	4765	-0-	-319	-0-	4765	2	N	-0-			-0-
04	4920 X	4891	-0-	-29	-0-	4891	2	N	-0-			-0-
05	5363 X	4389	-0-	-974	-0-	4389	2	N	-0-			-0-
06	5190 X	4716	-0-	-474	-0-	4716	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484														
M	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
01	2046 N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
03	2201 N	1969	-0-	-232	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
04	1830 N	1645	-0-	-185	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
06	1920 N	1744	-0-	-176	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844														
01	3627 X	3104	-0-	-523	-0-	3104	2			N	-0-			-0-
02	3276 X	2778	-0-	-498	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	2961	-0-	-604	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
04	3390 X	3002	-0-	-388	-0-	3002	2			N	-0-			-0-
05	3379 X	3097	-0-	-282	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403														
01	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-			-0-
02	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-			-0-
03	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	15060	2			N	-0-			-0-
04	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-			-0-
05	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-			-0-
*06	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881														
01	4650 X	4547	-0-	-103	-0-	4547	2			N	-0-			-0-
02	4200 X	4155	-0-	-45	-0-	4155	2			N	-0-			-0-
03	4588 X	4397	-0-	-191	-0-	4397	2			N	-0-			-0-
04	4440 X	4217	-0-	-223	-0-	4217	2			N	-0-			-0-
05	4588 X	4368	-0-	-220	-0-	4368	2			N	-0-			-0-
06	4440 X	4159	-0-	-281	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760														
01	682 N	55	-0-	-627	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	616 N	62	-0-	-554	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	310 N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344														
01	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-			-0-
02	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-			-0-
03	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-			-0-
04	5070 X	4834	-0-	-236	-0-	4834	2			N	-0-			-0-
05	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
*06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-			-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642														
01	2108 N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
03	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
04	1980 N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
05	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
06	1920 N	1600	-0-	-320	-0-	1600	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
01	8308 X	7635	-0-	-673	-0-	7635	2	N	-0-			-0-	
02	7448 X	7087	-0-	-361	-0-	7087	2	N	-0-			-0-	
03	8246 X	7739	-0-	-507	-0-	7739	2	N	-0-			-0-	
04	7830 X	7408	-0-	-422	-0-	7408	2	N	-0-			-0-	
05	7998 X	7304	-0-	-694	-0-	7304	2	N	-0-			-0-	
06	7590 X	6779	-0-	-811	-0-	6779	2	N	-0-			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136													
01	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2	N	-0-			-0-	
02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2	N	-0-			-0-	
03	4898 X	4591	-0-	-307	-0-	4591	2	N	-0-			-0-	
04	5340 X	3536	-0-	-1804	-0-	3536	2	N	-0-			-0-	
05	5518 X	3687	-0-	-1831	-0-	3687	2	N	-0-			-0-	
06	5340 X	3580	-0-	-1760	-0-	3580	2	N	-0-			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774													
01	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2777	2	N	-0-			-0-	
02	2604 X	2528	-0-	-76	-0-	2528	2	N	-0-			-0-	
03	2821 X	2737	-0-	-84	-0-	2737	2	N	-0-			-0-	
04	2700 X	2631	-0-	-69	-0-	2631	2	N	-0-			-0-	
05	2790 X	2695	-0-	-95	-0-	2695	2	N	-0-			-0-	
06	2700 X	2535	-0-	-165	-0-	2535	2	N	-0-			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718													
01	4154 X	3421	-0-	-733	-0-	3421	2	N	-0-			-0-	
02	3752 X	3300	-0-	-452	-0-	3300	2	N	-0-			-0-	
03	4154 X	3692	-0-	-462	-0-	3692	2	N	-0-			-0-	
04	4020 X	3343	-0-	-677	-0-	3343	2	N	-0-			-0-	
05	4154 X	3428	-0-	-726	-0-	3428	2	N	-0-			-0-	
06	3570 X	3191	-0-	-379	-0-	3191	2	N	-0-			-0-	
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160													
01	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2	N	-0-			-0-	
02	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2	N	-0-			-0-	
03	10354 X	9753	-0-	-601	-0-	9753	2	N	-0-			-0-	
04	10320 X	9142	-0-	-1178	-0-	9142	2	N	-0-			-0-	
05	10664 X	9370	-0-	-1294	-0-	9370	2	N	-0-			-0-	
*06	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2	N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956													
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2	N	-0-			-0-	
02	4004 X	3956	-0-	-48	-0-	3956	2	N	-0-			-0-	
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2	N	-0-			-0-	
04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2	N	-0-			-0-	
05	4433 X	3986	-0-	-447	-0-	3986	2	N	-0-			-0-	
06	4290 X	4086	-0-	-204	-0-	4086	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700													
01	4216 X	3989	-0-	-227	-0-	3989	2	N	-0-			-0-	
02	3808 X	3373	-0-	-435	-0-	3373	2	N	-0-			-0-	
03	4371 X	4003	-0-	-368	-0-	4003	2	N	-0-			-0-	
04	4230 X	4113	-0-	-117	-0-	4113	2	N	-0-			-0-	
05	4371 X	3709	-0-	-662	-0-	3709	2	N	-0-			-0-	
*06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214									
M	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	EOM BALANCE
01	5146 X	4259 -0-	-887	-0-	4259 2		N	-0-	-0-
02	4396 X	3840 -0-	-556	-0-	3840 2		N	-0-	-0-
03	4650 X	3690 -0-	-960	-0-	3690 2		N	-0-	-0-
04	4290 X	3716 -0-	-574	-0-	3716 2		N	-0-	-0-
05	4340 X	4171 -0-	-169	-0-	4171 2		N	-0-	-0-
*06	5052 X	5052 -0-	-0-	-0-	5052 2		N	-0-	-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690									
01	6107 X	3881 -0-	-2226	-0-	3881 2		N	-0-	-0-
02	3780 X	2821 -0-	-959	-0-	2821 2		N	-0-	-0-
03	4213 X	4213 -0-	-0-	-0-	4213 2		N	-0-	-0-
04	6887 X	6887 -0-	-0-	-0-	6887 2		N	-0-	-0-
05	6523 X	6523 -0-	-0-	-0-	6523 2		N	-0-	-0-
*06	7704 X	7704 -0-	-0-	-0-	7704 2		N	-0-	-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514									
01	2532 N	2532 -0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-	-0-
02	2065 N	2065 -0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-	-0-
03	2077 N	2006 -0-	-71	-0-	2006 2		N	-0-	-0-
04	2460 N	1877 -0-	-583	-0-	1877 2		N	-0-	-0-
05	2294 N	1990 -0-	-304	-0-	1990 2		N	-0-	-0-
*06	1957 N	1957 -0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-	-0-
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152									
01	5611 X	5100 -0-	-511	-0-	5100 2		N	-0-	-0-
02	5068 X	4814 -0-	-254	-0-	4814 2		N	-0-	-0-
03	5611 X	5524 -0-	-87	-0-	5524 2		N	-0-	-0-
04	5400 X	5154 -0-	-246	-0-	5154 2		N	-0-	-0-
05	5449 X	5449 -0-	-0-	-0-	5449 2		N	-0-	-0-
06	5340 X	4835 -0-	-505	-0-	4835 2		N	-0-	-0-
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488									
01	3224 X	2839 -0-	-385	-0-	2839 2		N	-0-	-0-
02	2805 X	2805 -0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-	-0-
03	3071 X	3071 -0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-	-0-
04	2970 X	2881 -0-	-89	-0-	2881 2		N	-0-	-0-
05	3100 X	2742 -0-	-358	-0-	2742 2		N	-0-	-0-
*06	3867 X	3867 -0-	-0-	-0-	3867 2		N	-0-	-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289									
01	19964 X	14870 -0-	-5094	-0-	14870 2		N	-0-	-0-
02	17248 X	12577 -0-	-4671	-0-	12577 2		N	-0-	-0-
03	17763 X	13605 -0-	-4158	-0-	13605 2		N	-0-	-0-
04	16620 X	12715 -0-	-3905	-0-	12715 2		N	-0-	-0-
05	15717 X	13255 -0-	-2462	-0-	13255 2		N	-0-	-0-
06	14400 X	12035 -0-	-2365	-0-	12035 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (PETTIT) RIVIERA OPERATING, LLC SMITH, C C														05190 725 714314		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
WELL #: 1														RRCID -> 261555		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 8455 - 8464			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1643 X	1400	-0-	-243		-0-			72 1 59 9			1269 2	Y							88			
02	1204 N	1190	-0-	-14		-0-			61 1			1129 2	Y			73 1				15			
03	1333 N	1307	-0-	-26		-0-			71 1			1236 2	Y							15			
04	1350 N	1205	-0-	-145		-0-			74 1			1131 2	Y							15			
05	1333 N	1142	-0-	-191		-0-			70 1			1072 2	Y			15 1				-0-			
06	1260 N	1189	-0-	-71		-0-			77 1			1112 2	Y							-0-			
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 267795		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11566		PERF. 8598 - 8626	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							-0-			
02	2800 N	3088	-0-	288		288			158 1			2930 2	N							-0-			
03	301 N	13	-0-	-288		-0-			1 1			12 2	N							-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							-0-			
05	2201 X	-0-	-0-	-2201		-0-						N	-0-							-0-			
06	2130 X	15	-0-	-2115		-0-			1 1			14 2	N							-0-			
XTO ENERGY INC. MITCHELL GAS UNIT III														945936 WELL #: 8		RRCID -> 238293		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8006 - 8230	
01	998 N	998	-0-	-0-		-0-			998 2			N	-0-							-0-			
02	924 N	665	-0-	-259		-0-			665 2			N	-0-							-0-			
03	1054 N	873	-0-	-181		-0-			873 2			N	-0-							-0-			
04	960 N	831	-0-	-129		-0-			831 2			N	-0-							-0-			
05	799 N	799	-0-	-0-		-0-			799 2			N	-0-							-0-			
06	840 N	579	-0-	-261		-0-			579 2			N	-0-							-0-			
BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. MITCHELL UNIT III														05190 800 945936 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
WELL #: 8														RRCID -> 158556		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8525 - 9420			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
BUCHANAN SWD														WELL #: 1		RRCID -> 199581		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 6667 - 7473	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
FRANKLIN SWD														WELL #: 1		RRCID -> 245333		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5866 - 5930	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							-0-			

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
WALSTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 9434 - 9724				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	254115	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 8456 - 10184				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HANHART GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	255177	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	14790	PERF. 8690 - 10198				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	255918	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9638 - 11064				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FM 2096 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	260632	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7396 - 7762				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANCHICKS SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265340	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	13930	PERF. 9732 - 10502				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KARRAKER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	267640	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9168 - 9854				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
WIESE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13902	PERF.	8597 - 9774		
M	0	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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		2 N	-0- 2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04		3 N	-0- 3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*06		4 N	-0- 4	-0-	-0-	-0-		4 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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.	10627 - 10769		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2	EXT	112	-0-	112	112	8 1	104	2	N	-0-				60
04	14B2	EXT	106	-0-	106	218	7 1	99	2	N	-0-				60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218				N	-0-				60
*06	218	X	-0-	-0-	-218	-0-				N	-0-				60
BONNER, BOBBY			WELL #:		2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10555 - 10622		
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	23 1	296	2	N	-0-				13
02	504	N	324	-0-	-180	-0-	23 1	301	2	N	-0-				13
03	403	N	25	-0-	-378	-0-	2 1	23	2	N	-0-				13
04	300	N	38	-0-	-262	-0-	3 1	35	2	N	-0-				13
05	372	N	162	-0-	-210	-0-	11 1	151	2	N	-0-				13
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39 1	552	2	N	-0-				13
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	10718 - 10848		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, BOBBY			WELL #:		6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	10578 - 10644		
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	56 1	743	2	N	-0-				20
02	784	N	649	-0-	-135	-0-	46 1	603	2	N	-0-				20
03	868	N	471	-0-	-397	-0-	32 1	439	2	N	-0-				20
04	780	N	301	-0-	-479	-0-	20 1	281	2	N	-0-				20
05	713	N	273	-0-	-440	-0-	18 1	255	2	N	-0-				20
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48 1	685	2	N	-0-				20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC BONNER, BOBBY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	05499 175 120027 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	199021	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.10500	-	10599				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4461	-0-	-1026	-0-			315	1	4146	2	N	-0-					69
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-			326	1	4232	2	N	-0-					69
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-			359	1	4897	2	N	-0-					69
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-			317	1	4434	2	N	-0-					69
05	5053	X	4979	-0-	-74	-0-			334	1	4645	2	N	-0-					69
06	5100	X	4559	-0-	-541	-0-			300	1	4259	2	N	-0-					69
BONNER, BOBBY					WELL #:	7	RRCID ->	199167	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10633	-	10696			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-			9	1	111	2	N	-0-					20
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-			7	1	101	2	N	-0-					20
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-			7	1	97	2	N	-0-					20
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					20
BONNER, BOBBY					WELL #:	5	RRCID ->	203976	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL	DEPTH	10950	PERF.10690	-	10706			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HOLLOWAY, J. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	206067	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.11461	-	11716			
01	2666	X	1711	-0-	-955	-0-			121	1	1590	2	N	-0-					25
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-			125	1	1625	2	N	-0-					25
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-			145	1	1971	2	N	-0-					25
04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-			199	1	2774	2	N	-0-					25
05	3100	N	3477	-0-	377	-0-		377	233	1	3244	2	N	-0-					25
*06	3000	N	2950	-0-	-50	-0-		327	194	1	2756	2	N	-0-					25
BONNER, BOBBY					WELL #:	9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL	DEPTH	11782	PERF.10739	-	10794			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	214884	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL	DEPTH	11806	PERF.10400	-	11512			
01	1395	N	1257	-0-	-138	-0-			89	1	1168	2	N	-0-					20
02	1232	N	1098	-0-	-134	-0-			79	1	1019	2	N	-0-					20
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-			93	1	1268	2	N	-0-					20
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-			84	1	1169	2	N	-0-					20
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-			151	1	2105	2	N	-0-					20
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-			128	1	1815	2	N	-0-					20
J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	215151	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.10775	-	11568			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-243							N	-0-					57
02	372	X	129	-0-	-243	-0-			9	1	120	2	N	-0-					57
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-			7	1	100	2	N	-0-					57
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-			7	1	98	2	N	-0-					57
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					57
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-			9	1	131	2	N	-0-					57

BANKS STOP (BOSSIER SAND)													CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC													//CONT.// 05499 175			NON-ASSOCIATED			
J. HOLLOWAY GAS UNIT													//CONT.// 120027			WELL #: 8			
													RRCID -> 221090			COMPL. DATE 05/18/2006			
													TOTAL DEPTH 11960			PERF.10763 - 11561			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N		-0-					25	
02		532 N	373	-0-	-159	-0-	27	1	346	2	N		-0-					25	
03		465 N	281	-0-	-184	-0-	19	1	262	2	N		-0-					25	
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	945	2	N		-0-					25	
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N		-0-					25	
*06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	51	1	720	2	N		-0-					25	
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 221378			
													COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 12100			
													PERF.10874 - 11096						
01		1333 N	1100	-0-	-233	-0-	78	1	1022	2	N		-0-					60	
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	79	1	1025	2	N		-0-					60	
03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	106	1	1445	2	N		-0-					60	
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1245	2	N		-0-					60	
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	110	1	1532	2	N		-0-					60	
*06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	101	1	1443	2	N		-0-					60	
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 222490			
													COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 12130			
													PERF.10905 - 11919						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					10	
02	14B2	EXT	101	-0-	101	101	7	1	94	2	N		-0-					10	
03	14B2	EXT	107	-0-	107	208	7	1	100	2	N		-0-					10	
04	311	X	103	-0-	-208	-0-	7	1	96	2	N		-0-					10	
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N		-0-					10	
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N		-0-					10	
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 11			RRCID -> 222664			
													COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 12370			
													PERF.11153 - 12139						
01		2170 N	2135	-0-	-35	-0-	151	1	1984	2	N		-0-					20	
02		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	144	1	1865	2	N		-0-					20	
03		2170 N	2144	-0-	-26	-0-	146	1	1998	2	N		-0-					20	
04		2070 N	2068	-0-	-2	-0-	138	1	1930	2	N		-0-					20	
05		2170 N	1414	-0-	-756	-0-	95	1	1319	2	N		-0-					20	
*06		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	148	1	2110	2	N		-0-					20	
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 233775			
													COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 12081			
													PERF.10844 - 11844						
01		3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	212	1	2794	2	N		-0-					84	
02		1400 N	1178	-0-	-222	-0-	84	1	1094	2	N		-0-					84	
03		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	141	1	1920	2	N		-0-					84	
04		1800 N	1641	-0-	-159	-0-	110	1	1531	2	N		-0-					84	
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	120	1	1664	2	N		-0-					84	
06		1800 N	1481	-0-	-319	-0-	97	1	1384	2	N		-0-					84	
JHP OPERATING, LLC													432463						
MOORE													WELL #: 1			RRCID -> 208426			
													COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 11367			
													PERF.11018 - 11092						
01		806 N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N		-0-					-0-	
02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N		-0-					-0-	
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N		-0-					-0-	
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N		-0-					-0-	
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N		-0-					-0-	
*06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N		-0-					-0-	

BANKS STOP (BOSSIER SAND)												//CONT.//		05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												681327											
ORANSKY, M.B. ET AL												WELL #:		2		RRCID -> 195750		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
BANKS STOP (COTTON VALLEY)												05499 212		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												120027											
BONNER, BOBBY												WELL #:		5		RRCID -> 209673		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10242 - 10706	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
02		14B2 EXT	109	-0-	109	109	8	1	101	2	N	-0-								-0-			
03		14B2 EXT	113	-0-	113	222	8	1	105	2	N	-0-								-0-			
04		323 X	101	-0-	-222	-0-	7	1	94	2	N	-0-								-0-			
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-								-0-			
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-								-0-			
J HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 214885		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10400 - 10420									
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
WOOD				WELL #:		7		RRCID -> 215753		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10544 - 10573									
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
BONNER, ANDY				WELL #:		3		RRCID -> 217792		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 12227		PERF.10576 - 10698									
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
BONNER, ANDY				WELL #:		4		RRCID -> 220214		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10630 - 10759									
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			

BANKS STOP (COTTON VALLEY)			//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027											
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 222657		COMPL.	DATE	05/05/2006	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.10334	- 10509	
M	0	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2	EXT	119	-0-	119	119	-0-		8	1	111	2	N	-0-		80
04	14B2	EXT	101	-0-	101	220	-0-		7	1	94	2	N	-0-		80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	220	-0-					N	-0-			80
*06	220	X	-0-	-0-	-220	-0-	-0-					N	-0-			80

WATSON, J.			WELL #:		1	RRCID -> 227285		COMPL.	DATE	02/02/2007	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10648	- 10746	
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	N	-0-			25
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	92	2	N	-0-			25
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	41	2	N	-0-			25
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-			25
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	179	2	N	-0-			25
06	210	N	64	-0-	-146	-0-	-0-	64	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	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327											
ORANSKY, M.B. ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 195749		COMPL.	DATE	03/01/2003	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.10728	- 11457	
01	2201	X	2159	-0-	-42	-0-	-0-	2140	2	19	9	N	17			26
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			26
03	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			26
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-			26
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			26
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	-0-					N	NO RPT			26

BARRON (WOODBINE)					05844 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIMESTONE				
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.					909658											
BARRON, ETHEL B			WELL #:		1	RRCID -> 015372		COMPL.	DATE	03/12/1962	TOTAL	DEPTH	3285	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

BARRON, ETHEL			WELL #:		1	RRCID -> 015373		COMPL.	DATE	04/27/1961	TOTAL	DEPTH	3300	PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)												CAPACITY		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.												06476 300		NON-ASSOCIATED	
T-BAR-X BEDSOLE												090870		COMPL. DATE 07/18/2001	
												WELL #: 1		RRCID -> 196382	
												TOTAL DEPTH 17000		PERF.12813 - 12916	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3					N	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106	3					N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3					N	-0-		-0-
04	150 N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3					N	-0-		-0-
05	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3					N	-0-		-0-
06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3					N	-0-		-0-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												120027		COMPL. DATE 06/08/2004	
RELIANT ENERGY UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 195617	
												TOTAL DEPTH 15125		PERF.13080 - 13300	
01	4514 X	4514	-0-	-0- B	-0-	491	1	4023	2			N	-0-		42
02	3670 X	3670	-0-	-0- B	-0-	187	1	3483	2			N	-0-		42
03	3917 X	3917	-0-	-0- B	-0-	194	1	3723	2			N	-0-		42
04	4321 X	4321	-0-	-0- B	-0-	206	1	4115	2			N	-0-		42
05	4185 X	3632	-0-	-553 B	-0-	194	1	3438	2			N	-0-		42
06	4050 X	3738	-0-	-312 B	-0-	195	1	3543	2			N	-0-		42
RELIANT ENERGY UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 198421	
												COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 14965	
01	4433 X	3815	-0-	-618 B	-43792	415	1	3400	2			N	-0-		-0-
02	4004 X	3885	-0-	-119 B	-43792	198	1	3687	2			N	-0-		-0-
03	4433 X	4600	-0-	167 B	-43625	228	1	4372	2			N	-0-		-0-
04	4290 X	2625	-0-	-1665 B	-43625	125	1	2500	2			N	-0-		-0-
05	4433 X	3806	-0-	-627 B	-43625	203	1	3603	2			N	-0-		-0-
06	4290 X	3598	-0-	-692 B	-43625	187	1	3411	2			N	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 200100	
												COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13720	
01	9765 X	7983	-0-	-1782 B	-274440	869	1	7114	2			N	-0-		34
02	7756 X	8566	-0-	810 B	-273630	437	1	8129	2			N	-0-		34
03	7998 X	8141	-0-	143 B	-273487	404	1	7737	2			N	-0-		34
04	7740 X	7523	-0-	-217 B	-273487	358	1	7165	2			N	-0-		34
05	9486 X	5824	-0-	-3662 B	-273487	311	1	5513	2			N	-0-		34
06	9180 X	7893	-0-	-1287 B	-273487	411	1	7482	2			N	-0-		34
GOOSTREE												WELL #: 1		RRCID -> 202257	
												COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 15000	
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-							N	-0-		8
02	2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	146	1	2712	2			N	-0-		8
03	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	112	1	2150	2			N	-0-		8
04	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	58	1	1156	2			N	-0-		8
05	2418 X	2284	-0-	-134 B	-0-	122	1	2162	2			N	-0-		8
06	2340 X	2001	-0-	-339 B	-0-	104	1	1897	2			N	-0-		8
RELIANT ENERGY UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 203661	
												COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 13675	
01	5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	550	1	4504	2			N	-0-		10
02	8527 X	8527	-0-	-0- B	-0-	435	1	8092	2			N	-0-		10
03	7963 X	7963	-0-	-0- B	-0-	395	1	7568	2			N	-0-		10
04	9257 X	9257	-0-	-0- B	-0-	441	1	8816	2			N	-0-		10
05	8443 X	8443	-0-	-0- B	-0-	450	1	7993	2			N	-0-		10
*06	7203 X	7203	-0-	-0- B	-0-	375	1	6828	2			N	-0-		10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422													
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8153 X	6669	-0-	-1484 B	-0-	726 1	5943 2	N	-0-			42	
02	6496 X	4643	-0-	-1853 B	-0-	237 1	4406 2	N	-0-			42	
03	9345 X	9345	-0-	-0- B	-0-	464 1	8881 2	N	-0-			42	
04	8737 X	8737	-0-	-0- B	-0-	416 1	8321 2	N	-0-			42	
05	7591 X	7591	-0-	-0- B	-0-	405 1	7186 2	N	-0-			42	
06	7890 X	7022	-0-	-868 B	-0-	366 1	6656 2	N	-0-			42	

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060													
01	806 N	431	-0-	-375 B	-0-	47 1	384 2	N	-0-			-0-	
02	728 N	32	-0-	-696 B	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-	
03	806 N	291	-0-	-515 B	-0-	14 1	277 2	N	-0-			-0-	
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-	
05	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	45 1	791 2	N	-0-			-0-	
06	270 N	75	-0-	-195 B	-0-	4 1	71 2	N	-0-			-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581													
01	2573 X	2176	-0-	-397 B	-0-	237 1	1939 2	N	-0-			-0-	
02	2324 X	1859	-0-	-465 B	-0-	95 1	1764 2	N	-0-			-0-	
03	2573 X	2096	-0-	-477 B	-0-	104 1	1992 2	N	-0-			-0-	
04	3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	164 1	3279 2	N	-0-			-0-	
05	3155 X	3155	-0-	-0- B	-0-	168 1	2987 2	N	-0-			-0-	
*06	2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	152 1	2775 2	N	-0-			-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832													
01	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	117 1	958 2	N	-0-			-0-	
02	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	37 1	689 2	N	-0-			-0-	
03	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	54 1	1032 2	N	-0-			-0-	
04	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	69 1	1382 2	N	-0-			-0-	
05	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	80 1	1417 2	N	-0-			-0-	
*06	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	104 1	1884 2	N	-0-			-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480													
01	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	238 1	1948 2	N	-0-			-0-	
02	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	80 1	1496 2	N	-0-			-0-	
03	1984 N	1547	-0-	-437 B	-0-	77 1	1470 2	N	-0-			-0-	
04	2130 N	1868	-0-	-262 B	-0-	89 1	1779 2	N	-0-			-0-	
05	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	122 1	2170 2	N	-0-			-0-	
06	1500 N	1388	-0-	-112 B	-0-	72 1	1316 2	N	-0-			-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265													
01	899 N	743	-0-	-156 B	-0-	81 1	662 2	N	-0-			-0-	
02	812 N	1	-0-	-811 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
03	899 N	487	-0-	-412 B	-0-	24 1	463 2	N	-0-			-0-	
04	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	86 1	1725 2	N	-0-			-0-	
05	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	23 1	403 2	N	-0-			-0-	
*06	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	70 1	1267 2	N	-0-			-0-	

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721													
01	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	92 1	756 2	N	-0-			-0-	
02	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	41 1	755 2	N	-0-			-0-	
03	1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	46 1	886 2	N	-0-			-0-	
04	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	53 1	1052 2	N	-0-			-0-	
05	868 N	607	-0-	-261 B	-0-	32 1	575 2	N	-0-			-0-	
06	900 N	113	-0-	-787 B	-0-	6 1	107 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 #: 12												RRCID ->	214438	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	12893	-	13084			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
RELIANT ENERGY UNIT												WELL #:	13	RRCID ->	214888	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	12320	-	13028	
01		341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		467	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-	24	1	443	2		N	-0-						-0-
03		641	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-	32	1	609	2		N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-						-0-
RELIANT ENERGY UNIT												WELL #:	8	RRCID ->	215550	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14930	PERF.	13171	-	13300	
01		2671	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-	291	1	2380	2		N	-0-						-0-
02		1916	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-	98	1	1818	2		N	-0-						-0-
03		1673	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-	83	1	1590	2		N	-0-						-0-
04		2002	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-	95	1	1907	2		N	-0-						-0-
05		1550	N	-0-	-0-	-94	B	-0-	B	-0-	-0-	78	1	1378	2		N	-0-						-0-
*06		2190	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-	114	1	2076	2		N	-0-						-0-
ROLKE RANCH												WELL #:	1	RRCID ->	241747	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	16658	PERF.	15530	-	16376	
01		16492	X	-0-	-0-	-246	B	-0-	B	-0-	-0-	16246	2				N	-0-						-0-
02		14896	X	-0-	-0-	-342	B	-0-	B	-0-	-0-	14554	2				N	-0-						-0-
03		16492	X	-0-	-0-	-805	B	-0-	B	-0-	-0-	15687	2				N	-0-						-0-
04		15720	X	-0-	-0-	-4485	B	-0-	B	-0-	-0-	11235	2				N	-0-						-0-
05		16244	X	-0-	-0-	-14040	B	-0-	B	-0-	-0-	2204	2				N	-0-						-0-
06		15720	X	-0-	-0-	-12499	B	-0-	B	-0-	-0-	3221	2				N	-0-						-0-
CL&F OPERATING LLC 154789												WELL #:	1	RRCID ->	145041	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	13012	-	13106	
MCMAHON, RICHARD L.												WELL #:	1	RRCID ->	145041	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	13012	-	13106	
01		341	N	-0-	-0-	-42	B	-0-	B	-0-	-0-	12	1	287	2		Y	-0-						3
02		448	N	-0-	-0-	-347	B	-0-	B	-0-	-0-	4	1	97	2		Y	-0-						3
03		1010	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-	34	1	976	2		Y	-0-						3
04		3135	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-	118	1	3017	2		Y	-0-						3
05		2014	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-	79	1	1935	2		Y	-0-						3
*06		1756	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-	69	1	1687	2		Y	-0-						3
MCMAHON, RICHARD L.												WELL #:	4	RRCID ->	168093	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14239	-	14228	
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	4774 X	3440	-0-	-1334 B	-0-	135	1	3305	2	Y	-0-	4
02	4312 X	2634	-0-	-1678 B	-0-	104	1	2530	2	Y	-0-	4
03	5268 X	5268	-0-	-0- B	-0-	176	1	5092	2	Y	-0-	4
04	5613 X	5613	-0-	-0- B	-0-	212	1	5401	2	Y	-0-	4
05	6186 X	6186	-0-	-0- B	-0-	243	1	5943	2	Y	-0-	4
06	5100 X	5056	-0-	-44 B	-0-	198	1	4858	2	Y	-0-	4
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090												
01	5704 X	2969	-0-	-2735 B	-0-	116	1	2853	2	Y	-0-	5
02	4032 X	2276	-0-	-1756 B	-0-	89	1	2187	2	Y	-0-	5
03	3845 X	3845	-0-	-0- B	-0-	128	1	3717	2	Y	-0-	5
04	4341 X	4341	-0-	-0- B	-0-	164	1	4177	2	Y	-0-	5
05	4231 X	4231	-0-	-0- B	-0-	166	1	4065	2	Y	-0-	5
*06	4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	161	1	3938	2	Y	-0-	5
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870												
01	2221 X	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2			N	-0-	135
02	2044 N	1482	-0-	-562 B	-0-	1482	2			N	-0-	135
03	2232 N	1480	-0-	-752 B	-0-	1480	2			N	-0-	135
04	2160 N	1693	-0-	-467 B	-0-	1693	2			N	-0-	135
05	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	2			N	-0-	135
*06	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	2			N	-0-	135
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205												
01	4030 X	3147	-0-	-883 B	-0-	3147	2			N	-0-	92
02	3233 X	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	2			N	-0-	92
03	3400 X	3400	-0-	-0- B	-0-	3400	2			N	-0-	92
04	3060 X	2908	-0-	-152 B	-0-	2908	2			N	-0-	92
05	3565 X	3550	-0-	-15 B	-0-	3550	2			N	-0-	92
06	3450 X	3380	-0-	-70 B	-0-	3380	2			N	-0-	92
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A												
01	3359 X	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	2			N	-0-	107
02	2940 X	2871	-0-	-69 B	-0-	2777	2	94	9	N	85	192
03	3441 X	2757	-0-	-684 B	-0-	2755	2	2	9	N	2	194
04	3330 X	2257	-0-	-1073 B	-0-	2257	2			N	-0-	194
05	3441 X	2403	-0-	-1038 B	-0-	2403	2			N	-0-	194
06	3240 X	2299	-0-	-941 B	-0-	2299	2			N	-0-	194
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935 NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//										06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
LAYLINE ENERGY I LLC										491373									
MCASHAN										WELL #: 3		RRCID -> 131097		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 14822		PERF.14168 - 14474	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01		14260 X	12901	-0-	-1359 B	-0-	12901	2	N	-0-			-0-						
02		12740 X	11283	-0-	-1457 B	-0-	11283	2	N	-0-			-0-						
03		13392 X	12632	-0-	-760 B	-0-	12632	2	N	-0-			-0-						
04		12960 X	8985	-0-	-3975 B	-0-	8985	2	N	-0-			-0-						
05		13392 X	12378	-0-	-1014 B	-0-	12378	2	N	-0-			-0-						
06		12480 X	8508	-0-	-3972 B	-0-	8508	2	N	-0-			-0-						
HUNTER GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 168947		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14572 - 14694	
01		38030 X	38030	-0-	-0- B	-0-	38030	2	N	-0-			-0-						
02		35396 X	35396	-0-	-0- B	-0-	35396	2	N	-0-			-0-						
03		7505 X	7505	-0-	-0- B	-0-	7505	2	N	-0-			-0-						
04		32899 X	32899	-0-	-0- B	-0-	32899	2	N	-0-			-0-						
05		33882 X	33882	-0-	-0- B	-0-	33882	2	N	-0-			-0-						
*06		33629 X	33629	-0-	-0- B	-0-	33629	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	
01		1333 N	716	-0-	-617 B	-0-	2	1	714	3	N	-0-	-0-						
02		840 N	821	-0-	-19 B	-0-	19	1	802	3	N	-0-	-0-						
03		930 N	907	-0-	-23 B	-0-	34	1	873	3	N	-0-	-0-						
04		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	47	1	966	3	N	-0-	-0-						
05		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	89	1	1218	3	N	-0-	-0-						
*06		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	69	1	948	3	N	-0-	-0-						
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 097182		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 14049		PERF.13935 - 13965	
01		558 N	539	-0-	-19 B	-0-	2	1	537	3	N	-0-	-0-						
02		672 N	158	-0-	-514 B	-0-	6	1	152	3	N	-0-	-0-						
03		713 N	190	-0-	-523 B	-0-	7	1	183	3	N	-0-	-0-						
04		510 N	284	-0-	-226 B	-0-	13	1	271	3	N	-0-	-0-						
05		186 N	151	-0-	-35 B	-0-	10	1	141	3	N	-0-	-0-						
*06		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	57	1	806	3	N	-0-	-0-						
SAVAGE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 144621		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 14908		PERF.14162 - 14816	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-						
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-						
FULLEN										WELL #: 3		RRCID -> 145880		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 14980		PERF.14143 - 14648	
01		744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698	3	N	-0-			-0-						
02		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3	N	-0-			-0-						
03		1984 X	507	-0-	-1477 B	-0-	507	3	N	-0-			-0-						
04		690 N	168	-0-	-522 B	-0-	168	3	N	-0-			-0-						
05		558 N	263	-0-	-295 B	-0-	263	3	N	-0-			-0-						
06		480 N	157	-0-	-323 B	-0-	157	3	N	-0-			-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-			-0-
02	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-			-0-
03	2852 X	2720	-0-	-132 B	-0-	2720	3			N	-0-			-0-
04	2700 N	2625	-0-	-75 B	-0-	2625	3			N	-0-			-0-
05	2728 N	2708	-0-	-20 B	-0-	2708	3			N	-0-			-0-
06	2640 N	2611	-0-	-29 B	-0-	2611	3			N	-0-			-0-
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683														
01	4312 X	4312	-0-	-0- B	-0-	4311	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	3			N	-0-			-0-
03	4391 X	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-			-0-
04	4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	3			N	-0-			-0-
05	3410 X	3410	-0-	-0- B	-0-	3410	3			N	-0-			-0-
*06	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3			N	-0-			-0-
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906														
01	1364 N	1298	-0-	-66 B	-0-	1298	3			N	-0-			-0-
02	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
03	1736 N	1282	-0-	-454 B	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
04	1260 N	1220	-0-	-40 B	-0-	1220	3			N	-0-			-0-
05	1271 N	1268	-0-	-3 B	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
*06	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821														
01	1395 N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351	3			N	-0-			-0-
02	1260 N	1174	-0-	-86 B	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
03	1953 N	1350	-0-	-603 B	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
04	1320 N	1220	-0-	-100 B	-0-	1220	3			N	-0-			-0-
05	1302 N	1257	-0-	-45 B	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
06	1320 N	1187	-0-	-133 B	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699														
01	3618 X	3618	-0-	-0- B	-0-	3617	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02	4443 X	4443	-0-	-0- B	-0-	4443	3			N	-0-			-0-
03	4213 X	4213	-0-	-0- B	-0-	4213	3			N	-0-			-0-
04	1890 X	1849	-0-	-41 B	-0-	1849	3			N	-0-			-0-
05	1953 X	27	-0-	-1926 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06	1890 X	41	-0-	-1849 B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730														
01	1674 N	1462	-0-	-212 B	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
02	1512 N	1295	-0-	-217 B	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
03	1736 X	1593	-0-	-143 B	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
04	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
06	1530 N	1442	-0-	-88 B	-0-	1442	3			N	-0-			-0-
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730														
01	1054 N	768	-0-	-286 B	-0-	768	3			N	-0-			-0-
02	700 N	623	-0-	-77 B	-0-	623	3			N	-0-			-0-
03	1364 N	642	-0-	-722 B	-0-	642	3			N	-0-			-0-
04	750 N	621	-0-	-129 B	-0-	621	3			N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-			-0-
06	630 N	551	-0-	-79 B	-0-	551	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	398 X	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	547	-0-	547 B	547	547	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	452	-0-	452 B	999	452	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	764	-0-	764 B	1763	764	3			Y	-0-			-0-
05	2125 X	362	-0-	-1763 B	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
*06	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			Y	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930														
01	3702 X	3702	-0-	-0- B	-0-	3701	3	1	9	N	1	1		-0-
02	3388 X	3280	-0-	-108 B	-0-	3280	3			N	-0-			-0-
03	4092 X	3908	-0-	-184 B	-0-	3908	3			N	-0-			-0-
04	3690 X	3340	-0-	-350 B	-0-	3340	3			N	-0-			-0-
05	3813 X	3329	-0-	-484 B	-0-	3329	3			N	-0-			-0-
*06	4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3			N	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946														
01	3255 X	3027	-0-	-228 B	-0-	3027	3			Y	-0-			-0-
02	2884 X	2176	-0-	-708 B	-0-	2176	3			Y	-0-			-0-
03	3255 X	2438	-0-	-817 B	-0-	2438	3			Y	-0-			-0-
04	3090 X	2446	-0-	-644 B	-0-	2446	3			Y	-0-			-0-
05	3193 X	2594	-0-	-599 B	-0-	2594	3			Y	-0-			-0-
06	2940 X	2411	-0-	-529 B	-0-	2411	3			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844														
01	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3			Y	-0-			-0-
02	2660 X	2644	-0-	-16 B	-0-	2644	3			Y	-0-			-0-
03	3131 X	2881	-0-	-250 B	-0-	2881	3			Y	-0-			-0-
04	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	3			Y	-0-			-0-
05	2914 X	2833	-0-	-81 B	-0-	2833	3			Y	-0-			-0-
06	2820 X	2671	-0-	-149 B	-0-	2671	3			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122														
01	2705 X	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	3			Y	-0-			-0-
02	14934 X	14934	-0-	-0- B	-0-	14934	3			Y	-0-			-0-
03	3441 X	3306	-0-	-135 B	-0-	3306	3			Y	-0-			-0-
04	2940 X	2722	-0-	-218 B	-0-	2722	3			Y	-0-			-0-
05	16523 X	3722	-0-	-12801 B	-0-	3722	3			Y	-0-			-0-
06	15990 X	3667	-0-	-12323 B	-0-	3667	3			Y	-0-			-0-
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038														
01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
*06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973														
01	713 N	604	-0-	-109 B	-0-	604	3			N	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-			-0-
03	775 N	539	-0-	-236 B	-0-	539	3			N	-0-			-0-
04	570 N	562	-0-	-8 B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
05	620 N	526	-0-	-94 B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
*06	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1453	-0-	-66 B	-0-	1453	3			N	-0-			-0-
02	1372 N	1308	-0-	-64 B	-0-	1308	3			N	-0-			-0-
03	1674 N	1514	-0-	-160 B	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
04	1410 N	1393	-0-	-17 B	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-			-0-
06	1470 N	1286	-0-	-184 B	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948														
01	3100 X	2701	-0-	-399 B	-0-	2701	3			Y	-0-			-0-
02	2913 X	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	3			Y	-0-			-0-
03	3069 X	2755	-0-	-314 B	-0-	2755	3			Y	-0-			-0-
04	2896 X	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	3			Y	-0-			-0-
05	3069 X	3037	-0-	-32 B	-0-	3037	3			Y	-0-			-0-
06	2970 X	2956	-0-	-14 B	-0-	2956	3			Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530														
01	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			Y	-0-			-0-
02	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			Y	-0-			-0-
03	2604 N	2277	-0-	-327 B	-0-	2277	3			Y	-0-			-0-
04	2190 N	2170	-0-	-20 B	-0-	2170	3			Y	-0-			-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			Y	-0-			-0-
06	2190 N	2133	-0-	-57 B	-0-	2133	3			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059														
01	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			Y	-0-			-0-
02	1064 N	997	-0-	-67 B	-0-	997	3			Y	-0-			-0-
03	1178 N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156	3			Y	-0-			-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			Y	-0-			-0-
05	1116 N	861	-0-	-255 B	-0-	861	3			Y	-0-			-0-
06	1110 N	735	-0-	-375 B	-0-	735	3			Y	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580														
01	1798 N	1678	-0-	-120 B	-0-	1678	3			Y	-0-			-0-
02	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			Y	-0-			-0-
03	1737 X	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			Y	-0-			-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			Y	-0-			-0-
05	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			Y	-0-			-0-
*06	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			Y	-0-			-0-
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000														
01	4495 X	4149	-0-	-346 B	-0-	4148	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02	3808 X	3749	-0-	-59 B	-0-	3749	3			N	-0-			-0-
03	5177 X	4076	-0-	-1101 B	-0-	4076	3			N	-0-			-0-
04	4080 X	4061	-0-	-19 B	-0-	4061	3			N	-0-			-0-
05	4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	3			N	-0-			-0-
*06	4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-	4125	3			N	-0-			-0-
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066														
01	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	60	1	2647	3	Y	-0-			-0-
02	1033 X	1033	-0-	-0- B	-0-	12	1	1021	3	Y	-0-			-0-
03	3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	3390 X	2188	-0-	-1202 B	-0-	5	1	2183	3	Y	-0-			-0-
05	2697 X	780	-0-	-1917 B	-0-	2	1	778	3	Y	-0-			-0-
06	2610 X	2223	-0-	-387 B	-0-	2223	5			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//				06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.//				495445												
WALKER, M.P. ET AL UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 187609		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13520 - 13898		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	5084 X	3422	-0-		-1662 B		-0-		13 2		3407 3	N	2	2 1		-0-
02	4592 X	4362	-0-		-230 B		-0-		99 1		4263 3	N	-0-			-0-
03	5115 X	5115	-0-		-0- B		-0-		189 1		4926 3	N	-0-			-0-
04	4957 X	4957	-0-		-0- B		-0-		229 1		4728 3	N	-0-			-0-
05	5659 X	5659	-0-		-0- B		-0-		395 1		5264 3	N	-0-			-0-
*06	5581 X	5581	-0-		-0- B		-0-		377 1		5204 3	N	-0-			-0-
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 187619		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13624 - 13964		
01	186 N	27	-0-		-159 B		-0-		27 3			N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-		-0- B		-0-		4 1		153 3	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-		-0- B		-0-		4 1		105 3	N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-		-0- B		-0-		5 1		96 3	N	-0-			-0-
05	186 N	122	-0-		-64 B		-0-		8 1		114 3	N	-0-			-0-
*06	152 N	152	-0-		-0- B		-0-		10 1		142 3	N	-0-			-0-
LOVERING, E. H. "A"				WELL #:		4 L		RRCID -> 188766		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12915 - 13019		
01	6789 X	6201	-0-		-588 B		-0-		6199 3		2 9	Y	2	2 1		-0-
02	5684 X	5345	-0-		-339 B		-0-		5345 3			Y	-0-			-0-
03	6293 X	6076	-0-		-217 B		-0-		6076 3			Y	-0-			-0-
04	6090 X	5649	-0-		-441 B		-0-		5649 3			Y	-0-			-0-
05	6200 X	5415	-0-		-785 B		-0-		5415 3			Y	-0-			-0-
06	6000 X	5598	-0-		-402 B		-0-		5598 3			Y	-0-			-0-
HODGES "A"				WELL #:		2		RRCID -> 202178		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 13973		PERF.13520 - 13884		
01	6665 X	6428	-0-		-237 B		-0-		6426 3		2 9	Y	2	2 1		-0-
02	5821 X	5821	-0-		-0- B		-0-		5821 3			Y	-0-			-0-
03	6538 X	6538	-0-		-0- B		-0-		6537 3		1 9	Y	1	1 1		-0-
04	6210 X	6098	-0-		-112 B		-0-		6098 3			Y	-0-			-0-
05	6417 X	6123	-0-		-294 B		-0-		6123 3			Y	-0-			-0-
06	6210 X	5633	-0-		-577 B		-0-		5633 3			Y	-0-			-0-
HODGES "A"				WELL #:		3		RRCID -> 205518		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13312 - 13585		
01	3255 X	2848	-0-		-407 B		-157735		2848 3			Y	-0-			-0-
02	2800 X	2737	-0-		-63 B		-157735		2737 3			Y	-0-			-0-
03	3596 X	3196	-0-		-400 B		-157735		3196 3			Y	-0-			-0-
04	2940 X	2928	-0-		-12 B		-157735		2928 3			Y	-0-			-0-
05	3038 X	3102	-0-		64 B		-157671		3102 3			Y	-0-			-0-
06	3090 X	2782	-0-		-308 B		-157671		2782 3			Y	-0-			-0-
HODGES "A"				WELL #:		4		RRCID -> 205530		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 14121		PERF.13398 - 13594		
01	5862 X	5862	-0-		-0- B		-0-		5860 3		2 9	Y	2	2 1		-0-
02	5292 X	5232	-0-		-60 B		-0-		5232 3			Y	-0-			-0-
03	5859 X	5472	-0-		-387 B		-0-		5472 3			Y	-0-			-0-
04	5670 X	5308	-0-		-362 B		-0-		5308 3			Y	-0-			-0-
05	5859 X	5660	-0-		-199 B		-0-		5660 3			Y	-0-			-0-
06	5670 X	900	-0-		-4770 B		-0-		900 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 #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618															
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	EOM BALANCE		
01	2108 N	2034	-0-	-74 B	-0-	2034	3			N	-0-		-0-		
02	1736 N	1644	-0-	-92 B	-0-	1644	3			N	-0-		-0-		
03	2294 X	2034	-0-	-260 B	-0-	2034	3			N	-0-		-0-		
04	1980 N	1407	-0-	-573 B	-0-	1407	3			N	-0-		-0-		
05	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3			N	-0-		-0-		
06	1980 N	1569	-0-	-411 B	-0-	1569	3			N	-0-		-0-		

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389															
01	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-		-0-		
02	784 N	769	-0-	-15 B	-0-	769	3			N	-0-		-0-		
03	930 N	842	-0-	-88 B	-0-	842	3			N	-0-		-0-		
04	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-		-0-		
05	837 N	797	-0-	-40 B	-0-	797	3			N	-0-		-0-		
06	810 N	764	-0-	-46 B	-0-	764	3			N	-0-		-0-		

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643															
01	5332 X	5197	-0-	-135 B	-68180	5195	3	2	9	Y	2	2 1	-0-		
02	4816 X	4639	-0-	-177 B	-68180	4639	3			Y	-0-		-0-		
03	5549 X	4992	-0-	-557 B	-68180	4992	3			Y	-0-		-0-		
04	5160 X	4842	-0-	-318 B	-68180	4842	3			Y	-0-		-0-		
05	5239 X	4957	-0-	-282 B	-68180	4957	3			Y	-0-		-0-		
06	5040 X	4789	-0-	-251 B	-68180	4789	3			Y	-0-		-0-		

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870															
01	5518 X	5250	-0-	-268 B	-0-	5248	3	2	9	Y	2	2 1	-0-		
02	4900 X	4037	-0-	-863 B	-0-	4037	3			Y	-0-		-0-		
03	5425 X	5285	-0-	-140 B	-0-	5285	3			Y	-0-		-0-		
04	5544 X	5544	-0-	-0- B	-0-	5544	3			Y	-0-		-0-		
05	5541 X	5541	-0-	-0- B	-0-	5541	3			Y	-0-		-0-		
06	5100 X	4876	-0-	-224 B	-0-	4876	3			Y	-0-		-0-		

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410															
01	4123 X	4074	-0-	-49 B	-0-	4073	3	1	9	N	1	1 1	-0-		
02	3724 X	3528	-0-	-196 B	-0-	3528	3			N	-0-		-0-		
03	4557 X	3839	-0-	-718 B	-0-	3839	3			N	-0-		-0-		
04	3990 X	3693	-0-	-297 B	-0-	3693	3			N	-0-		-0-		
05	4092 X	3849	-0-	-243 B	-0-	3849	3			N	-0-		-0-		
06	3930 X	3632	-0-	-298 B	-0-	3632	3			N	-0-		-0-		

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741															
01	5611 X	4753	-0-	-858 B	-0-	4751	3	2	9	Y	2	2 1	-0-		
02	4666 X	4666	-0-	-0- B	-0-	4666	3			Y	-0-		-0-		
03	4774 X	4583	-0-	-191 B	-0-	4583	3			Y	-0-		-0-		
04	4620 X	4084	-0-	-536 B	-0-	4084	3			Y	-0-		-0-		
05	4774 X	4732	-0-	-42 B	-0-	4732	3			Y	-0-		-0-		
06	4620 X	3662	-0-	-958 B	-0-	3662	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	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										
01	2666 N	2396	-0-	-270 B	-0-	2396	3	N	-0-				-0-
02	2268 N	2107	-0-	-161 B	-0-	2107	3	N	-0-				-0-
03	2728 X	2452	-0-	-276 B	-0-	2452	3	N	-0-				-0-
04	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3	N	-0-				-0-
05	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	3	N	-0-				-0-
*06	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3	N	-0-				-0-
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580													
01	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3	N	-0-				-0-
02	1876 N	1762	-0-	-114 B	-0-	1762	3	N	-0-				-0-
03	2542 N	1644	-0-	-898 B	-0-	1644	3	N	-0-				-0-
04	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3	N	-0-				-0-
05	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	3	N	-0-				-0-
*06	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3	N	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846													
01	3596 X	3420	-0-	-176 B	-0-	3419	3	1 9 Y	1	1 1			-0-
02	3164 X	3058	-0-	-106 B	-0-	3058	3	Y	-0-				-0-
03	3503 X	3451	-0-	-52 B	-0-	3451	3	Y	-0-				-0-
04	3400 X	3400	-0-	-0- B	-0-	3400	3	Y	-0-				-0-
05	3472 X	3412	-0-	-60 B	-0-	3412	3	Y	-0-				-0-
*06	3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	3	Y	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346													
01	6202 X	6202	-0-	-0- B	-0-	6200	3	2 9 Y	2	2 1			-0-
02	6272 X	5464	-0-	-808 B	-0-	5464	3	Y	-0-				-0-
03	6944 X	5539	-0-	-1405 B	-0-	5539	3	Y	-0-				-0-
04	6720 X	5380	-0-	-1340 B	-0-	5380	3	Y	-0-				-0-
05	6603 X	5651	-0-	-952 B	-0-	5651	3	Y	-0-				-0-
06	6000 X	5156	-0-	-844 B	-0-	5156	3	Y	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948													
01	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3	Y	-0-				-0-
02	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3	Y	-0-				-0-
03	1602 X	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3	Y	-0-				-0-
04	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3	Y	-0-				-0-
05	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3	Y	-0-				-0-
*06	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3	Y	-0-				-0-
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596													
01	6448 X	5729	-0-	-719 B	-0-	5727	3	2 9 N	2	2 1			-0-
02	5824 X	3234	-0-	-2590 B	-0-	3234	3	N	-0-				-0-
03	6448 X	6397	-0-	-51 B	-0-	6396	3	1 9 N	1	1 1			-0-
04	5717 X	5717	-0-	-0- B	-0-	5717	3	N	-0-				-0-
05	5859 X	4007	-0-	-1852 B	-0-	4007	3	N	-0-				-0-
06	6180 X	3512	-0-	-2668 B	-0-	3512	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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4136 X	4136	-0-	-0-	B	-0-		4135	3	1	9	Y	-0-
02	3696 X	3645	-0-	-51	B	-0-		3645	3			Y	-0-
03	4185 X	4152	-0-	-33	B	-0-		4152	3			Y	-0-
04	4031 X	4031	-0-	-0-	B	-0-		4031	3			Y	-0-
05	4123 X	4007	-0-	-116	B	-0-		4007	3			Y	-0-
*06	4070 X	4070	-0-	-0-	B	-0-		4070	3			Y	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362													
01	1550 X	359	-0-	-1191	B	-0-		359	3			N	-0-
02	1400 X	187	-0-	-1213	B	-0-		187	3			N	-0-
03	806 X	114	-0-	-692	B	-0-		114	3			N	-0-
04	485 X	485	-0-	-0-	B	-0-		485	3			N	-0-
05	811 X	811	-0-	-0-	B	-0-		811	3			N	-0-
*06	678 X	678	-0-	-0-	B	-0-		678	3			N	-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830													
01	6956 X	6956	-0-	-0-	B	-0-		6954	3	2	9	N	-0-
02	6104 X	6104	-0-	-0-	B	-0-		6103	3	1	9	N	-0-
03	6223 X	6223	-0-	-0-	B	-0-		6223	3			N	-0-
04	5860 X	5860	-0-	-0-	B	-0-		5860	3			N	-0-
05	5489 X	5489	-0-	-0-	B	-0-		5489	3			N	-0-
*06	5515 X	5515	-0-	-0-	B	-0-		5515	3			N	-0-
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517													
01	3224 X	3176	-0-	-48	B	-0-		3175	3	1	9	N	-0-
02	2744 X	2622	-0-	-122	B	-0-		2622	3			N	-0-
03	3472 X	3079	-0-	-393	B	-0-		3079	3			N	-0-
04	3060 X	2450	-0-	-610	B	-0-		2450	3			N	-0-
05	3162 X	2884	-0-	-278	B	-0-		2884	3			N	-0-
06	3060 X	2693	-0-	-367	B	-0-		2693	3			N	-0-
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612													
01	4552 X	4552	-0-	-0-	B	-0-		4551	3	1	9	N	-0-
02	3979 X	3979	-0-	-0-	B	-0-		3979	3			N	-0-
03	4482 X	4482	-0-	-0-	B	-0-		4482	3			N	-0-
04	4131 X	4131	-0-	-0-	B	-0-		4131	3			N	-0-
05	4047 X	4047	-0-	-0-	B	-0-		4047	3			N	-0-
*06	4607 X	4607	-0-	-0-	B	-0-		4607	3			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6895 X	6895	-0-	-0- B	-0-	6893	3	2	9	N	2	2	1		-0-
02	6170 X	6170	-0-	-0- B	-0-	6169	3	1	9	N	1	1	1		-0-
03	6713 X	6713	-0-	-0- B	-0-	6712	3	1	9	N	1	1	1		-0-
04	6417 X	6417	-0-	-0- B	-0-	6417	3			N	-0-				-0-
05	6396 X	6396	-0-	-0- B	-0-	6396	3			N	-0-				-0-
*06	6364 X	6364	-0-	-0- B	-0-	6364	3			N	-0-				-0-
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373															
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786															
01	4030 X	2348	-0-	-1682 B	-0-	2348	3			N	-0-				-0-
02	3640 X	608	-0-	-3032 B	-0-	608	3			N	-0-				-0-
03	4030 X	600	-0-	-3430 B	-0-	600	3			N	-0-				-0-
04	3900 X	414	-0-	-3486 B	-0-	414	3			N	-0-				-0-
05	3131 X	370	-0-	-2761 B	-0-	370	3			N	-0-				-0-
06	2280 X	461	-0-	-1819 B	-0-	461	3			N	-0-				-0-
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912															
01	4109 X	4109	-0-	-0- B	-0-	4108	3	1	9	N	1	1	1		-0-
02	3866 X	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	3			N	-0-				-0-
03	4327 X	4327	-0-	-0- B	-0-	4327	3			N	-0-				-0-
04	3930 X	3750	-0-	-180 B	-0-	3750	3			N	-0-				-0-
05	4061 X	3541	-0-	-520 B	-0-	3541	3			N	-0-				-0-
06	3930 X	3302	-0-	-628 B	-0-	3302	3			N	-0-				-0-
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400															
01	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3			N	-0-				-0-
02	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3			N	-0-				-0-
03	2563 X	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	3			N	-0-				-0-
04	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			N	-0-				-0-
05	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	3			N	-0-				-0-
*06	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	3			N	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695															
01	1953 N	1648	-0-	-305 B	-0-	1648	3			Y	-0-				-0-
02	1624 N	1484	-0-	-140 B	-0-	1484	3			Y	-0-				-0-
03	1860 X	1550	-0-	-310 B	-0-	1550	3			Y	-0-				-0-
04	1590 N	1523	-0-	-67 B	-0-	1523	3			Y	-0-				-0-
05	1643 N	1620	-0-	-23 B	-0-	1620	3			Y	-0-				-0-
06	1500 N	1473	-0-	-27 B	-0-	1473	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	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										
01	5022 X	2578	-0-	-2444 B	-0-	2578	3			N	-0-		-0-
02	4508 X	1668	-0-	-2840 B	-0-	1668	3			N	-0-		-0-
03	5301 X	1097	-0-	-4204 B	-0-	1097	3			N	-0-		-0-
04	4770 X	1700	-0-	-3070 B	-0-	1700	3			N	-0-		-0-
05	4247 X	3252	-0-	-995 B	-0-	3252	3			N	-0-		-0-
*06	3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	3			N	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000													
01	9362 X	6910	-0-	-2452 B	-0-	6908	3	2	9	Y	2	2	1
02	6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	6376	3	1	9	Y	1	1	1
03	9024 X	9024	-0-	-0- B	-0-	9023	3	1	9	Y	1	1	1
04	9043 X	9043	-0-	-0- B	-0-	9043	3			Y	-0-		-0-
05	9334 X	9334	-0-	-0- B	-0-	9334	3			Y	-0-		-0-
*06	8632 X	8632	-0-	-0- B	-0-	8632	3			Y	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823													
01	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-		-0-
02	1008 N	965	-0-	-43 B	-0-	965	3			N	-0-		-0-
03	2201 N	1042	-0-	-1159 B	-0-	1042	3			N	-0-		-0-
04	1080 N	553	-0-	-527 B	-0-	553	3			N	-0-		-0-
05	1054 N	590	-0-	-464 B	-0-	590	3			N	-0-		-0-
*06	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592													
01	1164 X	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-		-0-
02	2028 X	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-		-0-
03	3749 X	3749	-0-	-0- B	-0-	3749	3			N	-0-		-0-
04	3708 X	3708	-0-	-0- B	-0-	3708	3			N	-0-		-0-
05	3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	3611	3			N	-0-		-0-
*06	3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	3			N	-0-		-0-
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462													
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	1674 X	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-		-0-
*06	1631 X	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943													
01	5208 X	4643	-0-	-565 B	-0-	4642	3	1	9	N	1	1	1
02	4846 X	4846	-0-	-0- B	-0-	4846	3			N	-0-		-0-
03	7183 X	7183	-0-	-0- B	-0-	7182	3	1	9	N	1	1	1
04	6130 X	6130	-0-	-0- B	-0-	6130	3			N	-0-		-0-
05	5991 X	5991	-0-	-0- B	-0-	5991	3			N	-0-		-0-
06	5940 X	5464	-0-	-476 B	-0-	5464	3			N	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477													
01	1488 N	1319	-0-	-169 B	-0-	1319	3			N	-0-		-0-
02	1120 N	1091	-0-	-29 B	-0-	1091	3			N	-0-		-0-
03	1674 N	935	-0-	-739 B	-0-	935	3			N	-0-		-0-
04	1290 N	830	-0-	-460 B	-0-	830	3			N	-0-		-0-
05	1209 N	893	-0-	-316 B	-0-	893	3			N	-0-		-0-
06	900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
01	6059 X	6059	-0-	-0- B	-0-	6057	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02	5404 X	5107	-0-	-297 B	-0-	5107	3			N	-0-			-0-
03	6851 X	6117	-0-	-734 B	-0-	6117	3			N	-0-			-0-
04	6202 X	6202	-0-	-0- B	-0-	6202	3			N	-0-			-0-
05	6424 X	6424	-0-	-0- B	-0-	6424	3			N	-0-			-0-
*06	6169 X	6169	-0-	-0- B	-0-	6169	3			N	-0-			-0-
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755														
01	4813 X	4813	-0-	-0- B	-0-	4811	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02	3955 X	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	3			N	-0-			-0-
03	4371 X	4367	-0-	-4 B	-0-	4367	3			N	-0-			-0-
04	4321 X	4321	-0-	-0- B	-0-	4321	3			N	-0-			-0-
05	4827 X	4827	-0-	-0- B	-0-	4827	3			N	-0-			-0-
*06	4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	3			N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950														
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370														
01	3379 X	3337	-0-	-42 B	-0-	3336	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02	3052 X	2883	-0-	-169 B	-0-	2883	3			N	-0-			-0-
03	3379 X	3112	-0-	-267 B	-0-	3112	3			N	-0-			-0-
04	3270 X	3074	-0-	-196 B	-0-	3074	3			N	-0-			-0-
05	3379 X	3102	-0-	-277 B	-0-	3102	3			N	-0-			-0-
06	3240 X	3193	-0-	-47 B	-0-	3193	3			N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904														
01	2852 X	2307	-0-	-545 B	-61099	2307	3			N	-0-			-0-
02	2492 X	2044	-0-	-448 B	-61099	2044	3			N	-0-			-0-
03	3379 X	1884	-0-	-1495 B	-61099	1884	3			N	-0-			-0-
04	2520 X	2012	-0-	-508 B	-61099	2012	3			N	-0-			-0-
05	2325 X	2125	-0-	-200 B	-61099	2125	3			N	-0-			-0-
06	2220 X	1998	-0-	-222 B	-61099	1998	3			N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608														
01	8401 X	7235	-0-	-1166 B	-0-	7233	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02	7588 X	6329	-0-	-1259 B	-0-	6328	3	1	9	N	1	1	1	-0-
03	8401 X	6445	-0-	-1956 B	-0-	6444	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04	7410 X	6617	-0-	-793 B	-0-	6617	3			N	-0-			-0-
05	7316 X	6432	-0-	-884 B	-0-	6432	3			N	-0-			-0-
06	6990 X	6526	-0-	-464 B	-0-	6526	3			N	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943														
01	4185 X	3492	-0-	-693 B	-0-	3491	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	3122 X	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	3			Y	-0-			-0-
03	3472 X	3472	-0-	-0- B	-0-	3472	3			Y	-0-			-0-
04	3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	3			Y	-0-			-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	3			Y	-0-			-0-
*06	3332 X	3332	-0-	-0- B	-0-	3332	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3147 X	3147	-0-	-0-	B	-0-	328	1	2817	3	N	2	2	1		-0-
02	1579 N	1579	-0-	-0-	B	-0-	205	1	1374	3	N	-0-				-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1147	3	N	-0-				-0-
04	1080 X	1011	-0-	-69	B	-0-	152	1	859	3	N	-0-				-0-
05	1825 X	1825	-0-	-0-	B	-0-	279	1	1546	3	N	-0-				-0-
06	1080 X	980	-0-	-100	B	-0-	127	1	853	3	N	-0-				-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634																
01	4495 X	3899	-0-	-596	B	-0-	3898	3	1	9	N	1	1	1		-0-
02	4060 X	3802	-0-	-258	B	-0-	3802	3			N	-0-				-0-
03	4495 X	3395	-0-	-1100	B	-0-	3395	3			N	-0-				-0-
04	4350 X	4066	-0-	-284	B	-0-	4066	3			N	-0-				-0-
05	4317 X	4317	-0-	-0-	B	-0-	4317	3			N	-0-				-0-
06	4080 X	3903	-0-	-177	B	-0-	3903	3			N	-0-				-0-
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987																
01	6076 X	5633	-0-	-443	B	-0-	5631	3	2	9	N	2	2	1		-0-
02	5488 X	5016	-0-	-472	B	-0-	5016	3			N	-0-				-0-
03	6076 X	5448	-0-	-628	B	-0-	5448	3			N	-0-				-0-
04	5700 X	5520	-0-	-180	B	-0-	5520	3			N	-0-				-0-
05	5642 X	5568	-0-	-74	B	-0-	5568	3			N	-0-				-0-
06	5460 X	5171	-0-	-289	B	-0-	5171	3			N	-0-				-0-
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854																
01	3069 X	2817	-0-	-252	B	-0-	2817	3			N	-0-				-0-
02	2772 X	2764	-0-	-8	B	-0-	2764	3			N	-0-				-0-
03	3069 X	2847	-0-	-222	B	-0-	2847	3			N	-0-				-0-
04	2970 X	2681	-0-	-289	B	-0-	2681	3			N	-0-				-0-
05	3069 X	3044	-0-	-25	B	-0-	3044	3			N	-0-				-0-
06	2970 X	2885	-0-	-85	B	-0-	2885	3			N	-0-				-0-
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607																
01	310 N	55	-0-	-255	B	-714454	55	3			N	-0-				-0-
02	252 N	134	-0-	-118	B	-714454	134	3			N	-0-				-0-
03	341 N	215	-0-	-126	B	-714454	215	3			N	-0-				-0-
04	60 N	214	-0-	154	B	-714300	214	3			N	-0-				-0-
05	155 N	174	-0-	19	B	-714281	174	3			N	-0-				-0-
06	210 N	244	-0-	34	B	-714247	244	3			N	-0-				-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665																
01	1773 N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1773	3			N	-0-				-0-
02	1537 N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	3			N	-0-				-0-
03	1829 X	1557	-0-	-272	B	-0-	1557	3			N	-0-				-0-
04	1710 N	1326	-0-	-384	B	-0-	1326	3			N	-0-				-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	B	-0-	1868	3			N	-0-				-0-
*06	2314 N	2314	-0-	-0-	B	-0-	2314	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6158 X	6158	-0-	-0- B	-0-	6156	3	2	9	N	2	2	1	-0-	
02	5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	5240	3			N	-0-			-0-	
03	5270 X	5261	-0-	-9 B	-0-	5261	3			N	-0-			-0-	
04	5100 X	4212	-0-	-888 B	-0-	4212	3			N	-0-			-0-	
05	5270 X	4181	-0-	-1089 B	-0-	4181	3			N	-0-			-0-	
06	5100 X	3281	-0-	-1819 B	-0-	3281	3			N	-0-			-0-	
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902															
01	3962 X	3962	-0-	-0- B	-0-	3961	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
02	3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	3			Y	-0-			-0-	
03	3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	3			Y	-0-			-0-	
04	3840 X	3760	-0-	-80 B	-0-	3760	3			Y	-0-			-0-	
05	4017 X	4017	-0-	-0- B	-0-	4017	3			Y	-0-			-0-	
*06	3876 X	3876	-0-	-0- B	-0-	3876	3			Y	-0-			-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360															
01	3782 X	3146	-0-	-636 B	-0-	3145	3	1	9	N	1	1	1	-0-	
02	3220 X	2714	-0-	-506 B	-0-	2714	3			N	-0-			-0-	
03	3782 X	2893	-0-	-889 B	-0-	2893	3			N	-0-			-0-	
04	3420 X	2646	-0-	-774 B	-0-	2646	3			N	-0-			-0-	
05	3317 X	2822	-0-	-495 B	-0-	2822	3			N	-0-			-0-	
06	3030 X	2690	-0-	-340 B	-0-	2690	3			N	-0-			-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928															
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878															
01	2015 N	1403	-0-	-612 B	-0-	1403	3			N	-0-			-0-	
02	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3			N	-0-			-0-	
03	2112 X	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-			-0-	
04	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-			-0-	
05	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	3			N	-0-			-0-	
*06	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-			-0-	
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708															
01	4495 X	4240	-0-	-255 B	-0-	4239	3	1	9	N	1	1	1	-0-	
02	4060 X	3898	-0-	-162 B	-0-	3898	3			N	-0-			-0-	
03	4495 X	4242	-0-	-253 B	-0-	4242	3			N	-0-			-0-	
04	4110 X	4096	-0-	-14 B	-0-	4096	3			N	-0-			-0-	
05	4309 X	3542	-0-	-767 B	-0-	3542	3			N	-0-			-0-	
06	4170 X	4132	-0-	-38 B	-0-	4132	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 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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
02	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
03	2835 X	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	3		N	-0-			-0-
04	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
05	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
*06	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3		N	-0-			-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852													
01	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
02	476 N	458	-0-	-18 B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-			-0-
*06	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370													
01	4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-	462	1	3962	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
02	3917 X	3917	-0-	-0- B	-0-	509	1	3408	3	N	-0-		-0-
03	5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	628	1	4417	3	N	-0-		-0-
04	4087 X	4087	-0-	-0- B	-0-	613	1	3474	3	N	-0-		-0-
05	3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	512	1	2839	3	N	-0-		-0-
*06	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	638	1	4290	3	N	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382													
01	6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	6689	3	2 9		N	2	2 1	-0-
02	6326 X	6326	-0-	-0- B	-0-	6325	3	1 9		N	1	1 1	-0-
03	7192 X	6109	-0-	-1083 B	-0-	6109	3			N	-0-		-0-
04	6480 X	6001	-0-	-479 B	-0-	6001	3			N	-0-		-0-
05	7006 X	5556	-0-	-1450 B	-0-	5556	3			N	-0-		-0-
06	6780 X	5211	-0-	-1569 B	-0-	5211	3			N	-0-		-0-
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290													
01	5084 X	4639	-0-	-445 B	-0-	4638	3	1 9		N	1	1 1	-0-
02	4592 X	3943	-0-	-649 B	-0-	3943	3			N	-0-		-0-
03	5611 X	4807	-0-	-804 B	-0-	4807	3			N	-0-		-0-
04	4500 X	4485	-0-	-15 B	-0-	4485	3			N	-0-		-0-
05	4684 X	4684	-0-	-0- B	-0-	4684	3			N	-0-		-0-
06	4650 X	4453	-0-	-197 B	-0-	4453	3			N	-0-		-0-
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573													
01	4619 X	4227	-0-	-392 B	-0-	4226	3	1 9		N	1	1 1	-0-
02	4172 X	3888	-0-	-284 B	-0-	3888	3			N	-0-		-0-
03	4836 X	4289	-0-	-547 B	-0-	4289	3			N	-0-		-0-
04	4440 X	4087	-0-	-353 B	-0-	4087	3			N	-0-		-0-
05	4340 X	4190	-0-	-150 B	-0-	4190	3			N	-0-		-0-
06	4170 X	3919	-0-	-251 B	-0-	3919	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	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
01	2298 X	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-	-0-
02	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			N	-0-	-0-
03	2449 X	2262	-0-	-187 B	-0-	2262	3			N	-0-	-0-
04	2220 N	2065	-0-	-155 B	-0-	2065	3			N	-0-	-0-
05	2294 N	1884	-0-	-410 B	-0-	1884	3			N	-0-	-0-
06	2190 N	1759	-0-	-431 B	-0-	1759	3			N	-0-	-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864												
01	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	3474	3	1	9	N	1	-0-
02	2599 X	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3			N	-0-	-0-
03	3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	3			N	-0-	-0-
04	3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	3372	3			N	-0-	-0-
05	2912 X	2912	-0-	-0- B	-0-	2912	3			N	-0-	-0-
*06	2347 X	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3			N	-0-	-0-
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880												
01	5146 X	4850	-0-	-296 B	-0-	4848	3	2	9	N	2	-0-
02	4648 X	4469	-0-	-179 B	-0-	4469	3			N	-0-	-0-
03	5301 X	4849	-0-	-452 B	-0-	4849	3			N	-0-	-0-
04	4800 X	4736	-0-	-64 B	-0-	4736	3			N	-0-	-0-
05	4960 X	4825	-0-	-135 B	-0-	4825	3			N	-0-	-0-
06	4800 X	4661	-0-	-139 B	-0-	4661	3			N	-0-	-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658												
01	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	3			N	-0-	-0-
02	2666 X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3			N	-0-	-0-
03	2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	3			N	-0-	-0-
04	2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	3			N	-0-	-0-
05	2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	3			N	-0-	-0-
*06	2833 N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3			N	-0-	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368												
01	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-	-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-	-0-
03	1519 X	1362	-0-	-157 B	-0-	1362	3			N	-0-	-0-
04	1470 N	1295	-0-	-175 B	-0-	1295	3			N	-0-	-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-	-0-
*06	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-	-0-
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824												
01	930 N	4	-0-	-926 B	-0-	4	3			N	-0-	-0-
02	896 N	37	-0-	-859 B	-0-	37	3			N	-0-	-0-
03	1395 N	6	-0-	-1389 B	-0-	6	3			N	-0-	-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-	-0-
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956												
01	5142 X	5142	-0-	-0- B	-0-	5142	3			N	-0-	-0-
02	4107 X	4107	-0-	-0- B	-0-	4107	3			N	-0-	-0-
03	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	4129	3			N	-0-	-0-
04	4980 X	3842	-0-	-1138 B	-0-	3842	3			N	-0-	-0-
05	5146 X	3988	-0-	-1158 B	-0-	3988	3			N	-0-	-0-
06	4980 X	2045	-0-	-2935 B	-0-	2045	3			N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	5084 X	4965	-0-	-119 B	-0-	4963	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	4536 X	4428	-0-	-108 B	-0-	4428	3			Y	-0-			-0-
03	5022 X	4945	-0-	-77 B	-0-	4945	3			Y	-0-			-0-
04	4830 X	4329	-0-	-501 B	-0-	4329	3			Y	-0-			-0-
05	4991 X	4560	-0-	-431 B	-0-	4560	3			Y	-0-			-0-
06	4800 X	4437	-0-	-363 B	-0-	4437	3			Y	-0-			-0-
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959														
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
02	224 N	149	-0-	-75 B	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
04	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864														
01	5060 X	5060	-0-	-0- B	-0-	5058	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02	5249 X	5249	-0-	-0- B	-0-	5249	3			N	-0-			-0-
03	5571 X	5571	-0-	-0- B	-0-	5571	3			N	-0-			-0-
04	4800 X	4800	-0-	-0- B	-0-	4800	3			N	-0-			-0-
05	5463 X	5463	-0-	-0- B	-0-	5463	3			N	-0-			-0-
*06	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	3			N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910														
01	9844 X	9844	-0-	-0- B	-0-	9841	3	3	9	N	3	3	1	-0-
02	9334 X	9334	-0-	-0- B	-0-	9332	3	2	9	N	2	2	1	-0-
03	10114 X	10114	-0-	-0- B	-0-	10112	3	2	9	N	2	2	1	-0-
04	9608 X	9608	-0-	-0- B	-0-	9608	3			N	-0-			-0-
05	9746 X	9746	-0-	-0- B	-0-	9746	3			N	-0-			-0-
*06	9335 X	9335	-0-	-0- B	-0-	9335	3			N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888														
01	4092 X	391	-0-	-3701 B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
02	2996 X	16	-0-	-2980 B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	1612 X	960	-0-	-652 B	-0-	960	3			N	-0-			-0-
04	990 X	327	-0-	-663 B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
05	2197 X	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-			-0-
*06	2341 X	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3			N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892														
01	6324 X	5848	-0-	-476 B	-0-	5846	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02	5572 X	5262	-0-	-310 B	-0-	5262	3			N	-0-			-0-
03	6324 X	5784	-0-	-540 B	-0-	5784	3			N	-0-			-0-
04	5820 X	4777	-0-	-1043 B	-0-	4777	3			N	-0-			-0-
05	5859 X	2835	-0-	-3024 B	-0-	2835	3			N	-0-			-0-
06	5670 X	2321	-0-	-3349 B	-0-	2321	3			N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822														
01	1435 X	1435	-0-	-0- B	-0-	1431	1	4	9	N	4	4	1	-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1292	1	1	9	N	1	1	1	-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1431	1	2	9	N	2	2	1	-0-
04	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1384	1	2	9	N	2	2	1	-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1431	1	2	9	N	2	2	1	-0-
*06	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	1			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	8616 X	8616	-0-	-0- B	-0-	8613	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	10193 X	10193	-0-	-0- B	-0-	10191	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	10647 X	10647	-0-	-0- B	-0-	10645	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9620 X	9620	-0-	-0- B	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
05	6479 X	4543	-0-	-1936 B	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
*06	8254 X	8254	-0-	-0- B	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844																
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934																
01	3934 X	3934	-0-	-0- B	-0-	3933	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3033 X	3033	-0-	-0- B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
04	2975 X	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
05	3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
*06	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922																
01	2387 N	2296	-0-	-91 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
02	2240 N	2089	-0-	-151 B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	2790 X	2303	-0-	-487 B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
04	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	2325 N	2305	-0-	-20 B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2220 N	2135	-0-	-85 B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924																
01	6696 X	2912	-0-	-3784 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	6048 X	1442	-0-	-4606 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	5983 X	5808	-0-	-175 B	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
04	4500 X	2542	-0-	-1958 B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
05	2914 X	2252	-0-	-662 B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	5610 X	2646	-0-	-2964 B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696																
01	3844 X	2117	-0-	-1727 B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	3472 X	1381	-0-	-2091 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
03	3906 X	3561	-0-	-345 B	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
04	3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
05	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
06	3450 X	3367	-0-	-83 B	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040																
01	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	532 N	481	-0-	-51 B	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
03	1085 N	504	-0-	-581 B	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	540 N	467	-0-	-73 B	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
05	527 N	423	-0-	-104 B	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
06	480 N	387	-0-	-93 B	-0-	387	3			Y	-0-					-0-

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	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6603 X	-0-	-0-	-6603 B	-0-							2 1	-0-
02	5908 X	-0-	-0-	-5908 B	-0-								-0-
03	6262 X	-0-	-0-	-6262 B	-0-								-0-
04	5820 X	-0-	-0-	-5820 B	-0-								-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-								-0-
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768													
01	5363 X	4715	-0-	-648 B	-0-	4713	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
02	4564 X	4165	-0-	-399 B	-0-	4165	3			Y	-0-		-0-
03	5053 X	4574	-0-	-479 B	-0-	4574	3			Y	-0-		-0-
04	5407 X	5407	-0-	-0- B	-0-	5407	3			Y	-0-		-0-
05	5615 X	5615	-0-	-0- B	-0-	5615	3			Y	-0-		-0-
*06	5510 X	5510	-0-	-0- B	-0-	5510	3			Y	-0-		-0-
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762													
01	14B2 EXT	4824	-0-	4824 B	14201	4824	3			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	6102	-0-	6102 B	20303	6102	3			N	-0-		-0-
03	26405 X	6102	-0-	-20303 B	-0-	6102	3			N	-0-		-0-
04	6285 X	6285	-0-	-0- B	-0-	6285	3			N	-0-		-0-
05	6758 X	4611	-0-	-2147 B	-0-	4611	3			N	-0-		-0-
06	6540 X	5564	-0-	-976 B	-0-	5564	3			N	-0-		-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760													
01	899 X	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	9	9 1	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	5	5 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920													
01	10881 X	10045	-0-	-836 B	-0-	10042	3	3	9	N	3	3 1	-0-
02	9632 X	9181	-0-	-451 B	-0-	9179	3	2	9	N	2	2 1	-0-
03	11129 X	10291	-0-	-838 B	-0-	10289	3	2	9	N	2	2 1	-0-
04	10050 X	9772	-0-	-278 B	-0-	9772	3			N	-0-		-0-
05	10385 X	10235	-0-	-150 B	-0-	10235	3			N	-0-		-0-
06	9960 X	9839	-0-	-121 B	-0-	9839	3			N	-0-		-0-
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778													
01	6648 X	6648	-0-	-0- B	-0-	6648	3			N	-0-		-0-
02	7196 X	5854	-0-	-1342 B	-0-	5854	3			N	-0-		-0-
03	7967 X	6150	-0-	-1817 B	-0-	6150	3			N	-0-		-0-
04	7710 X	5380	-0-	-2330 B	-0-	5380	3			N	-0-		-0-
05	7936 X	6071	-0-	-1865 B	-0-	6071	3			N	-0-		-0-
06	6420 X	5241	-0-	-1179 B	-0-	5241	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2402 X	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2		N	-0-				-0-
02	1988 X	980	-0-	-1008 B	-0-	980	2		N	-0-				-0-
03	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408	2		N	-0-				-0-
04	2970 X	473	-0-	-2497 B	-0-	473	2		N	-0-				-0-
05	3069 X	231	-0-	-2838 B	-0-	231	2		N	-0-				-0-
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970 B	-0-				N	NO RPT				-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156														
01	2610 X	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3		N	-0-				-0-
02	1952 X	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3		N	-0-				-0-
03	2535 X	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	3		N	-0-				-0-
04	1930 X	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3		N	-0-				-0-
05	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3		N	-0-				-0-
*06	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3		N	-0-				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398														
01	2630 X	2630	-0-	-0- B	-0-	74	1	2556	2	Y	-0-			107
02	2374 X	2374	-0-	-0- B	-0-	71	1	2303	2	Y	-0-			107
03	1911 X	1911	-0-	-0- B	-0-	60	1	1851	2	Y	-0-			107
04	1620 X	1469	-0-	-151 B	-0-	42	1	1427	2	Y	-0-	20	1	87
05	1674 X	1296	-0-	-378 B	-0-	38	1	1258	2	Y	-0-			87
06	1620 X	1357	-0-	-263 B	-0-	42	1	1315	2	Y	-0-			87
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670														
01	124 N	20	-0-	-104 B	-136306	20	2		N	-0-				81
02	252 N	-0-	-0-	-252 B	-136306				N	-0-				81
03	2 N	460	-0-	458 B	-135848	460	2		N	-0-				81
04	30 N	349	-0-	319 B	-135529	349	2		N	-0-				81
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-135529				N	-0-		81	1	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-135529				N	-0-				-0-
WAGNER OIL COMPANY 891175														
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568														
01	1947 X	1947	-0-	-0- B	-0-	292	1	1655	2	Y	-0-			-0-
02	1485 X	1485	-0-	-0- B	-0-	255	1	1230	2	Y	-0-			-0-
03	1860 X	1638	-0-	-222 B	-0-	288	1	1350	2	Y	-0-			-0-
04	1890 X	1486	-0-	-404 B	-0-	264	1	1222	2	Y	-0-			-0-
05	1953 X	1676	-0-	-277 B	-0-	275	1	1401	2	Y	-0-			-0-
06	1890 X	1616	-0-	-274 B	-0-	316	1	1300	2	Y	-0-			-0-
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950														
01	2136 X	2136	-0-	-0- B	-0-	321	1	1815	2	Y	-0-			-0-
02	1744 X	1744	-0-	-0- B	-0-	300	1	1444	2	Y	-0-			-0-
03	2449 X	1875	-0-	-574 B	-0-	330	1	1545	2	Y	-0-			-0-
04	2370 X	1658	-0-	-712 B	-0-	294	1	1364	2	Y	-0-			-0-
05	2139 X	1870	-0-	-269 B	-0-	307	1	1563	2	Y	-0-			-0-
06	2070 X	1452	-0-	-618 B	-0-	284	1	1168	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836														
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
01	2209 X	2209	-0-	-0- B	-0-	620	1	1589	2	N	-0-			-0-
02	2280 X	2280	-0-	-0- B	-0-	548	1	1732	2	N	-0-			-0-
03	2388 X	2388	-0-	-0- B	-0-	578	1	1810	2	N	-0-			-0-
04	1912 X	1912	-0-	-0- B	-0-	519	1	1393	2	N	-0-			-0-
*05	1888 X	1888	-0-	-0- B	-0-	591	1	1297	2	N	-0-			-0-
*06	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	579	1	1690	2	N	-0-			-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815														
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428														
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996														
01	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	1189	-0-	-51 B	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	1172	-0-	-28 B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021														
01	2356 N	1214	-0-	-1142 B	-0-	704	1	510	2	N	-0-			-0-
02	2520 N	2074	-0-	-446 B	-0-	604	1	1470	2	N	-0-			-0-
03	2387 N	2035	-0-	-352 B	-0-	646	1	1389	2	N	-0-			-0-
04	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	631	1	1274	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	1788	-0-	-506 B	-0-	740	1	1048	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1919	-0-	-61 B	-0-	410	1	1509	2	N	-0-			-0-
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358														
01	4495 X	4461	-0-	-34 B	-0-	4461	2			N	-0-			-0-
02	4060 X	3409	-0-	-651 B	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
03	4506 X	4506	-0-	-0- B	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
04	4350 X	4013	-0-	-337 B	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
05	4464 X	4194	-0-	-270 B	-0-	4194	2			N	-0-			-0-
06	4350 X	4039	-0-	-311 B	-0-	4039	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-	-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-	-0-
*06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-	-0-
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135													
01	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	65	1	2142	2	N	-0-	-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	79	1	2388	2	N	-0-	-0-
03	7555	X	7555	-0-	-0- B	-0-	219	1	7336	2	N	-0-	-0-
04	4937	X	4937	-0-	-0- B	-0-	136	1	4801	2	N	-0-	-0-
05	7762	X	7762	-0-	-0- B	-0-	219	1	7543	2	N	-0-	-0-
*06	6117	X	6117	-0-	-0- B	-0-	192	1	5925	2	N	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650													
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-	-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-	-0-
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-	-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-	-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-	-0-
*06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-	-0-
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570													
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-	-0-
03	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-	-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-	-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725													
01	3452	X	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	2			N	-0-	-0-
02	2772	X	1754	-0-	-1018 B	-0-	1754	2			N	-0-	-0-
03	3069	X	1582	-0-	-1487 B	-0-	1582	2			N	-0-	-0-
04	2970	X	1933	-0-	-1037 B	-0-	1933	2			N	-0-	-0-
05	3069	X	1990	-0-	-1079 B	-0-	1990	2			N	-0-	-0-
06	2970	X	1918	-0-	-1052 B	-0-	1918	2			N	-0-	-0-
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834													
01	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	2			N	-0-	21
02	2666	X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	2			N	-0-	21
03	2931	X	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	2			N	-0-	21
04	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	2			N	-0-	21
05	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	2909	2			N	-0-	21
*06	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			N	-0-	21
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707													
01	1705	X	1683	-0-	-22 B	-0-	1681	2	2	9	N	2	-0-
02	1512	X	1420	-0-	-92 B	-0-	1419	2	1	9	N	1	-0-
03	1643	X	1560	-0-	-83 B	-0-	1560	2			N	-0-	-0-
04	1620	X	1383	-0-	-237 B	-0-	1383	2			N	-0-	-0-
05	1711	X	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-	-0-
06	1620	X	1435	-0-	-185 B	-0-	1435	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2139 N	1723	-0-	-416 B	-0-	1714	2	9	9	N	8	8	8	-0-	
02	1960 N	1535	-0-	-425 B	-0-	1532	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
03	1829 N	1510	-0-	-319 B	-0-	1508	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	1680 N	1542	-0-	-138 B	-0-	1540	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*06	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF. 11650 - 12880															
01	4661 X	4661	-0-	-0- B	-0-	4655	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
02	4500 X	4500	-0-	-0- B	-0-	4498	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	4809 X	4809	-0-	-0- B	-0-	4807	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	4454 X	4454	-0-	-0- B	-0-	4452	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	4409 X	4409	-0-	-0- B	-0-	4408	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*06	4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	4248	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 10963 - 13970															
01	6593 X	6593	-0-	-0- B	-0-	6521	2	72	9	N	65	65	8	-0-	
02	3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	3164	2	17	9	N	15	15	8	-0-	
03	3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-	3553	2	18	9	N	16	16	8	-0-	
04	6293 X	6293	-0-	-0- B	-0-	6272	2	21	9	N	19	19	8	-0-	
05	4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	4583	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
*06	5038 X	5038	-0-	-0- B	-0-	5025	2	13	9	N	12	12	8	-0-	

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899															
01	5685 X	5685	-0-	-0- B	-0-	5617	2	68	9	N	62	62	8	-0-	
02	5096 X	4720	-0-	-376 B	-0-	4695	2	25	9	N	23	23	8	-0-	
03	5425 X	5398	-0-	-27 B	-0-	5375	2	23	9	N	21	21	8	-0-	
04	5780 X	5780	-0-	-0- B	-0-	5756	2	24	9	N	22	22	8	-0-	
05	5673 X	4775	-0-	-898 B	-0-	4763	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
06	5490 X	4716	-0-	-774 B	-0-	4703	2	13	9	N	12	12	8	-0-	

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709															
01	4836 X	3528	-0-	-1308 B	-0-	3513	2	15	9	N	14	14	8	-0-	
02	4368 X	2025	-0-	-2343 B	-0-	2022	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
03	4743 X	2684	-0-	-2059 B	-0-	2682	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	3420 X	2617	-0-	-803 B	-0-	2615	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	3534 X	2501	-0-	-1033 B	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	3420 X	3168	-0-	-252 B	-0-	3167	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582															
01	3958 X	3958	-0-	-0- B	-0-	3922	2	36	9	N	33	33	8	-0-	
02	3286 X	3286	-0-	-0- B	-0-	3274	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
03	3379 X	1820	-0-	-1559 B	-0-	1813	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
04	3300 X	2915	-0-	-385 B	-0-	2907	2	8	9	N	7	7	8	-0-	
05	3410 X	3138	-0-	-272 B	-0-	3135	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
06	3300 X	3060	-0-	-240 B	-0-	3057	2	3	9	N	3	3	8	-0-	

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF. 11550 - 13983															
01	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-			-0-	
02	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	2			N	-0-			-0-	
03	1457 N	1109	-0-	-348 B	-0-	1109	2			N	-0-			-0-	
04	1890 N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-			-0-	
05	2294 N	240	-0-	-2054 B	-0-	238	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	1080 N	1009	-0-	-71 B	-0-	1008	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7993 X	7993	-0- B	-0- B	-0-	7993	2		N	-0-			-0-
02	5852 X	5274	-0- B	-578 B	-0-	5274	2		N	-0-			-0-
03	7853 X	7853	-0- B	-0- B	-0-	7853	2		N	-0-			-0-
04	7470 X	5153	-0- B	-2317 B	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
05	7719 X	5465	-0- B	-2254 B	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
06	7470 X	5389	-0- B	-2081 B	-0-	5389	2		N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634													
01	4774 X	721	-0- B	-4053 B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
02	4312 X	1878	-0- B	-2434 B	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
03	4973 X	4973	-0- B	-0- B	-0-	4973	2		N	-0-			-0-
04	4711 X	4711	-0- B	-0- B	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
05	4705 X	4705	-0- B	-0- B	-0-	4705	2		N	-0-			-0-
06	4620 X	3684	-0- B	-936 B	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020													
01	5370 X	5370	-0- B	-0- B	-0-	5342	2	28 9	Y	25	25 8		-0-
02	4659 X	4659	-0- B	-0- B	-0-	4648	2	11 9	Y	10	10 8		-0-
03	5012 X	5012	-0- B	-0- B	-0-	5000	2	12 9	Y	11	11 8		-0-
04	4680 X	4680	-0- B	-0- B	-0-	4672	2	8 9	Y	7	7 8		-0-
05	4986 X	4986	-0- B	-0- B	-0-	4980	2	6 9	Y	5	5 8		-0-
*06	4531 X	4531	-0- B	-0- B	-0-	4525	2	6 9	Y	5	5 8		-0-
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498													
01	3922 X	3922	-0- B	-0- B	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
02	3424 X	3424	-0- B	-0- B	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
03	2910 X	2910	-0- B	-0- B	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
04	3634 X	3634	-0- B	-0- B	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
05	3946 X	3946	-0- B	-0- B	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
*06	3312 X	3312	-0- B	-0- B	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586													
01	3100 X	1488	-0- B	-1612 B	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	1895	-0- B	-905 B	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	1776	-0- B	-1324 B	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
04	2430 X	1717	-0- B	-713 B	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
05	2108 X	1518	-0- B	-590 B	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
06	2040 X	360	-0- B	-1680 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166													
01	3294 X	3294	-0- B	-0- B	-0-	3294	2		N	-0-			65
02	3192 X	2567	-0- B	-625 B	-0-	2567	2		N	-0-			65
03	3534 X	2712	-0- B	-822 B	-0-	2712	2		N	-0-			65
04	3420 X	2625	-0- B	-795 B	-0-	2625	2		N	-0-			65
05	3503 X	2625	-0- B	-878 B	-0-	2625	2		N	-0-			65
06	3180 X	2417	-0- B	-763 B	-0-	2417	2		N	-0-			65
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839													
01	1581 X	1261	-0- B	-320 B	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1332	-0- B	-96 B	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1361	-0- B	-282 B	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
04	1330 N	1330	-0- B	-0- B	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
05	1659 N	1659	-0- B	-0- B	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
*06	1624 N	1624	-0- B	-0- B	-0-	1624	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1705 X	1575	-0-	-130 B	-0-	1572	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	1428 N	1315	-0-	-113 B	-0-	1314	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	1550 N	1384	-0-	-166 B	-0-	1383	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1530 N	1383	-0-	-147 B	-0-	1382	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1457 N	1401	-0-	-56 B	-0-	1400	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1454	2	1	9	N	1	1	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808														
01	5673 X	2231	-0-	-3442 B	-0-	2231	2			N	-0-			-0-
02	5124 X	4065	-0-	-1059 B	-0-	4065	2			N	-0-			-0-
03	5642 X	3083	-0-	-2559 B	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
04	4110 X	2096	-0-	-2014 B	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
05	4495 X	3493	-0-	-1002 B	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
06	4350 X	1480	-0-	-2870 B	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882														
01	7389 X	7389	-0-	-0- B	-0-	7334	2	55	9	Y	50	50	8	-0-
02	7504 X	6716	-0-	-788 B	-0-	6694	2	22	9	Y	20	20	8	-0-
03	8308 X	7400	-0-	-908 B	-0-	7380	2	20	9	Y	18	18	8	-0-
04	8040 X	7354	-0-	-686 B	-0-	7334	2	20	9	Y	18	18	8	-0-
05	8294 X	8294	-0-	-0- B	-0-	8279	2	15	9	Y	14	14	8	-0-
06	7200 X	7185	-0-	-15 B	-0-	7171	2	14	9	Y	13	13	8	-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035														
01	2945 X	2699	-0-	-246 B	-0-	2697	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	2520 N	2443	-0-	-77 B	-0-	2442	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2759 N	2589	-0-	-170 B	-0-	2588	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2610 N	2530	-0-	-80 B	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
05	2697 N	2568	-0-	-129 B	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
06	2520 N	2405	-0-	-115 B	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837														
01	1829 N	1108	-0-	-721 B	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	1162	-0-	-294 B	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	349	-0-	-953 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	272	-0-	-868 B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347														
01	6696 X	6483	-0-	-213 B	-0-	6418	2	65	9	N	59			219
02	6020 X	5895	-0-	-125 B	-0-	5867	2	28	9	N	25	179	1	65
03	6603 X	6391	-0-	-212 B	-0-	6388	2	3	9	N	3			68
04	6390 X	5751	-0-	-639 B	-0-	5751	2			N	-0-			68
05	6603 X	5654	-0-	-949 B	-0-	5654	2			N	-0-			68
06	6330 X	4903	-0-	-1427 B	-0-	4818	2	85	9	N	77	127	1	18
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965														
01	6069 X	6069	-0-	-0- B	-0-	5984	2	85	9	N	77	77	8	-0-
02	5261 X	5261	-0-	-0- B	-0-	5228	2	33	9	N	30	30	8	-0-
03	5851 X	5851	-0-	-0- B	-0-	5821	2	30	9	N	27	27	8	-0-
04	5241 X	5241	-0-	-0- B	-0-	5222	2	19	9	N	17	17	8	-0-
05	5909 X	5909	-0-	-0- B	-0-	5895	2	14	9	N	13	13	8	-0-
*06	5355 X	5355	-0-	-0- B	-0-	5341	2	14	9	N	13	13	8	-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	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	BALANCE
01	4848 X	4848	-0-	-0- B	-0-	4848	2		N	-0-			-0-
02	4453 X	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	2		N	-0-			-0-
03	4741 X	4741	-0-	-0- B	-0-	4741	2		N	-0-			-0-
04	4523 X	4523	-0-	-0- B	-0-	4523	2		N	-0-			-0-
05	4644 X	4644	-0-	-0- B	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
*06	4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	4243	2		N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816													
01	3047 X	3047	-0-	-0- B	-0-	3037	2	10 9	N	9	9 8		-0-
02	2884 X	2709	-0-	-175 B	-0-	2705	2	4 9	N	4	4 8		-0-
03	3224 X	3044	-0-	-180 B	-0-	3041	2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	3120 X	2880	-0-	-240 B	-0-	2877	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	3224 X	2953	-0-	-271 B	-0-	2951	2	2 9	N	2	2 8		-0-
*06	2975 X	2975	-0-	-0- B	-0-	2973	2	2 9	N	2	2 8		-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540													
01	3674 X	3674	-0-	-0- B	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
02	4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	2		N	-0-			-0-
03	3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	2888	-0-	-682 B	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	2903	-0-	-1220 B	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	2709	-0-	-1281 B	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927													
01	6313 X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313	2		N	-0-			-0-
02	6473 X	6473	-0-	-0- B	-0-	6473	2		N	-0-			-0-
03	6324 X	5937	-0-	-387 B	-0-	5937	2		N	-0-			-0-
04	6120 X	6046	-0-	-74 B	-0-	6046	2		N	-0-			-0-
05	6541 X	6284	-0-	-257 B	-0-	6284	2		N	-0-			-0-
06	6330 X	5083	-0-	-1247 B	-0-	5083	2		N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958													
01	4763 X	4763	-0-	-0- B	-0-	4728	2	35 9	N	32	32 8		-0-
02	4060 X	3924	-0-	-136 B	-0-	3911	2	13 9	N	12	12 8		-0-
03	5053 X	3838	-0-	-1215 B	-0-	3828	2	10 9	N	9	9 8		-0-
04	4890 X	3265	-0-	-1625 B	-0-	3258	2	7 9	N	6	6 8		-0-
05	5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	5382	2	8 9	N	7	7 8		-0-
*06	4628 X	4628	-0-	-0- B	-0-	4621	2	7 9	N	6	6 8		-0-
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816													
01	3255 X	2906	-0-	-349 B	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2385	-0-	-835 B	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	2535	-0-	-1030 B	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2953	-0-	-497 B	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
05	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
*06	3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558													
01	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1220	-0-	-152 B	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1278	-0-	-303 B	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1227	-0-	-153 B	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1210	-0-	-154 B	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1199	-0-	-31 B	-0-	1199	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 #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
01	3558 X	3558	-0-	-0- B	-0-	3525	2	33	9	Y	30	30	8	-0-
02	3136 X	3091	-0-	-45 B	-0-	3079	2	12	9	Y	11	11	8	-0-
03	3592 X	3592	-0-	-0- B	-0-	3580	2	12	9	Y	11	11	8	-0-
04	3360 X	3074	-0-	-286 B	-0-	3068	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
05	3472 X	3345	-0-	-127 B	-0-	3341	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
06	3360 X	3034	-0-	-326 B	-0-	3030	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385														
01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-			137
02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-			137
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-			137
04	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-			137
05	341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-			137
06	330 N	261	-0-	-69 B	-0-	261	2			N	-0-			137
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859														
01	2342 X	2342	-0-	-0- B	-0-	2301	2	41	9	N	37	37	8	-0-
02	2512 X	2512	-0-	-0- B	-0-	2492	2	20	9	N	18	18	8	-0-
03	2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	2690	2	9	9	N	8	8	8	-0-
04	2380 X	2380	-0-	-0- B	-0-	2373	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05	2819 X	2819	-0-	-0- B	-0-	2815	2	4	9	N	4	4	8	-0-
*06	2784 X	2784	-0-	-0- B	-0-	2778	2	6	9	N	5	5	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559														
01	2790 X	1869	-0-	-921 B	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
02	3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
03	2356 N	1670	-0-	-686 B	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
04	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
05	2945 X	2245	-0-	-700 B	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
06	2850 X	2691	-0-	-159 B	-0-	2691	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731														
01	7912 X	7912	-0-	-0- B	-0-	7912	2			N	-0-			-0-
02	6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-	6603	2			N	-0-			-0-
03	6927 X	6927	-0-	-0- B	-0-	6927	2			N	-0-			-0-
04	6344 X	6344	-0-	-0- B	-0-	6344	2			N	-0-			-0-
05	6324 X	6161	-0-	-163 B	-0-	6161	2			N	-0-			-0-
06	6120 X	5534	-0-	-586 B	-0-	5534	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823														
01	2108 X	2108	-0-	-0- B	-0-	2106	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	2296 X	1876	-0-	-420 B	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2542 X	2046	-0-	-496 B	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2460 X	1932	-0-	-528 B	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
05	2108 X	2095	-0-	-13 B	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
06	2040 X	1955	-0-	-85 B	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872														
01	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
02	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
03	2139 N	2098	-0-	-41 B	-0-	2098	2			N	-0-			-0-
04	2070 N	1988	-0-	-82 B	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
05	2139 N	1983	-0-	-156 B	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
06	2040 N	1891	-0-	-149 B	-0-	1891	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 #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323														
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
01	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-			129
02	336 N	303	-0-	-33 B	-0-	303	2			N	-0-			129
03	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326	2			N	-0-			129
04	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-			129
05	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-			129
06	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-			129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960														
01	3379 X	3237	-0-	-142 B	-0-	3235	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	4004 X	2711	-0-	-1293 B	-0-	2710	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	4433 X	3708	-0-	-725 B	-0-	3707	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	5555 X	5555	-0-	-0- B	-0-	5554	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3822 X	3822	-0-	-0- B	-0-	3822	2			N	-0-			-0-
*06	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	4047	2			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553														
01	4743 X	4072	-0-	-671 B	-0-	4072	2			N	-0-			21
02	4284 X	2922	-0-	-1362 B	-0-	2922	2			N	-0-			21
03	4216 X	3843	-0-	-373 B	-0-	3843	2			N	-0-			21
04	4514 X	4514	-0-	-0- B	-0-	4514	2			N	-0-			21
05	4061 X	4048	-0-	-13 B	-0-	4048	2			N	-0-			21
*06	4320 X	4320	-0-	-0- B	-0-	4320	2			N	-0-			21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526														
01	4137 X	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	2			N	-0-			58
02	11802 X	11802	-0-	-0- B	-0-	11802	2			N	-0-			58
03	8852 X	8852	-0-	-0- B	-0-	8852	2			N	-0-			58
04	7565 X	7565	-0-	-0- B	-0-	7565	2			N	-0-			58
05	6850 X	6850	-0-	-0- B	-0-	6850	2			N	-0-			58
*06	6109 X	6109	-0-	-0- B	-0-	6109	2			N	-0-			58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721														
01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-			-0-
02	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-			-0-
05	1922 X	1070	-0-	-852 B	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
*06	2505 X	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894														
01	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1249	2	12	9	N	11	11	8	-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1127	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	1302 N	899	-0-	-403 B	-0-	896	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1347	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1452	2	4	9	N	4	4	8	-0-
*06	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1461	2	4	9	N	4	4	8	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846														
01	3589 X	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	3			N	-0-			-0-
02	3220 X	1980	-0-	-1240 B	-0-	1980	3			N	-0-			-0-
03	3565 X	1952	-0-	-1613 B	-0-	1952	3			N	-0-			-0-
04	3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-			-0-
05	3816 X	3816	-0-	-0- B	-0-	3816	3			N	-0-			-0-
06	3450 X	1766	-0-	-1684 B	-0-	1766	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961															
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	
01	2294 N	1436	-0-	-858 B	-0-	1436	2			N	-0-			-0-	
02	1876 N	892	-0-	-984 B	-0-	892	2			N	-0-			-0-	
03	1829 N	1333	-0-	-496 B	-0-	1333	2			N	-0-			-0-	
04	1380 N	1225	-0-	-155 B	-0-	1225	2			N	-0-			-0-	
05	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-			-0-	
*06	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-			-0-	

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599															
01	3509 X	3509	-0-	-0- B	-0-	3509	2			N	-0-			23	
02	3245 X	3245	-0-	-0- B	-0-	3245	2			N	-0-			23	
03	3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	3064	2			N	-0-			23	
04	2853 X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			N	-0-			23	
05	3086 X	3086	-0-	-0- B	-0-	3086	2			N	-0-			23	
*06	2890 X	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	2			N	-0-			23	

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721															
01	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	2			N	-0-			-0-	
02	1848 N	1711	-0-	-137 B	-0-	1711	2			N	-0-			-0-	
03	1984 N	1933	-0-	-51 B	-0-	1933	2			N	-0-			-0-	
04	1950 N	1850	-0-	-100 B	-0-	1850	2			N	-0-			-0-	
05	1891 N	1753	-0-	-138 B	-0-	1753	2			N	-0-			-0-	
06	1860 N	1666	-0-	-194 B	-0-	1666	2			N	-0-			-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048															
01	8685 X	8685	-0-	-0- B	-0-	8685	2			N	-0-			-0-	
02	5684 X	4352	-0-	-1332 B	-0-	4352	2			N	-0-			-0-	
03	7316 X	5324	-0-	-1992 B	-0-	5324	2			N	-0-			-0-	
04	7830 X	4119	-0-	-3711 B	-0-	4119	2			N	-0-			-0-	
05	8091 X	4177	-0-	-3914 B	-0-	4177	2			N	-0-			-0-	
06	7830 X	3014	-0-	-4816 B	-0-	3014	2			N	-0-			-0-	

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360															
01	1178 N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2			N	-0-			-0-	
02	1092 N	-0-	-0-	-1092 B	-0-					N	-0-			-0-	
03	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-			-0-	
04	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852															
01	1964 X	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-			-0-	
02	1751 X	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-			-0-	
03	1745 X	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			N	-0-			-0-	
04	1890 X	1743	-0-	-147 B	-0-	1743	2			N	-0-			-0-	
05	1983 X	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2			N	-0-			-0-	
06	1890 X	1787	-0-	-103 B	-0-	1787	2			N	-0-			-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842															
01	6130 X	6130	-0-	-0- B	-0-	6127	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
02	5533 X	5533	-0-	-0- B	-0-	5532	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	5950 X	5950	-0-	-0- B	-0-	5949	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	4866	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	4433 X	4094	-0-	-339 B	-0-	4093	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*06	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	5054	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
01	4061 X	2371	-0-	-1690 B	-0-	2371	2		N	-0-			36
02	2799 X	2799	-0-	-0- B	-0-	2799	2		N	-0-			36
03	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513	2		N	-0-			36
04	2760 X	2523	-0-	-237 B	-0-	2523	2		N	-0-			36
05	3100 X	2665	-0-	-435 B	-0-	2665	2		N	-0-			36
06	3390 X	2408	-0-	-982 B	-0-	2408	2		N	-0-			36
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686													
01	5549 X	3626	-0-	-1923 B	-0-	3579	2	47 9	N	43	43 8		-0-
02	5012 X	2701	-0-	-2311 B	-0-	2687	2	14 9	N	13	13 8		-0-
03	7646 X	7646	-0-	-0- B	-0-	7613	2	33 9	N	30	30 8		-0-
04	4525 X	4525	-0-	-0- B	-0-	4507	2	18 9	N	16	16 8		-0-
05	4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-0-				N	-0-			-0-
06	5370 X	-0-	-0-	-5370 B	-0-				N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245													
01	5301 X	1457	-0-	-3844 B	-0-	1442	2	15 9	N	14	14 8		-0-
02	4564 X	1294	-0-	-3270 B	-0-	1287	2	7 9	N	6	6 8		-0-
03	4464 X	1176	-0-	-3288 B	-0-	1172	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	1800 X	796	-0-	-1004 B	-0-	793	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-				N	-0-			-0-
06	1410 X	249	-0-	-1161 B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932													
01	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	2766	2	15 9	N	14	14 8		-0-
02	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2490	2	7 9	N	6	6 8		-0-
03	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2763	2	6 9	N	5	5 8		-0-
04	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2623	2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2718	2	3 9	N	3	3 8		-0-
*06	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	2688	2	3 9	N	3	3 8		-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016													
01	4991 X	3718	-0-	-1273 B	-0-	3664	2	54 9	N	49	49 8		-0-
02	4312 X	3892	-0-	-420 B	-0-	3866	2	26 9	N	24	24 8		-0-
03	4774 X	4541	-0-	-233 B	-0-	4517	2	24 9	N	22	22 8		-0-
04	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	4435	2	22 9	N	20	20 8		-0-
05	4309 X	3843	-0-	-466 B	-0-	3829	2	14 9	N	13	13 8		-0-
06	4380 X	3511	-0-	-869 B	-0-	3497	2	14 9	N	13	13 8		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738													
01	6603 X	6150	-0-	-453 B	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
02	5964 X	5317	-0-	-647 B	-0-	5317	2		N	-0-			-0-
03	6603 X	4811	-0-	-1792 B	-0-	4811	2		N	-0-			-0-
04	6390 X	5163	-0-	-1227 B	-0-	5163	2		N	-0-			-0-
05	6603 X	4771	-0-	-1832 B	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
06	5940 X	4075	-0-	-1865 B	-0-	4075	2		N	-0-			-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298													
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
01	2205 N	2205 -0-	-0- B	-0-	2205 2		N	-0-				41
02	2515 N	2515 -0-	-0- B	-0-	2515 2		N	-0-				41
03	2393 N	2393 -0-	-0- B	-0-	2393 2		N	-0-				41
04	2130 N	1993 -0-	-137 B	-0-	1993 2		N	-0-				41
05	2604 N	1961 -0-	-643 B	-0-	1961 2		N	-0-				41
06	2310 N	1830 -0-	-480 B	-0-	1830 2		N	-0-				41
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020												
01	3599 X	3599 -0-	-0- B	-0-	3599 2		N	-0-				-0-
02	2827 X	2827 -0-	-0- B	-0-	2814 2	13 9	N	12	8			-0-
03	3266 X	3266 -0-	-0- B	-0-	3255 2	11 9	N	10	8			-0-
04	6502 X	6502 -0-	-0- B	-0-	6491 2	11 9	N	10	8			-0-
05	7384 X	7384 -0-	-0- B	-0-	7375 2	9 9	N	8	8			-0-
*06	6879 X	6879 -0-	-0- B	-0-	6869 2	10 9	N	9	8			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986												
01	4712 X	3683 -0-	-1029 B	-0-	3658 2	25 9	N	23	8			-0-
02	4256 X	3364 -0-	-892 B	-0-	3354 2	10 9	N	9	8			-0-
03	4154 X	4033 -0-	-121 B	-0-	4023 2	10 9	N	9	8			-0-
04	5120 X	5120 -0-	-0- B	-0-	5108 2	12 9	N	11	8			-0-
05	6049 X	6049 -0-	-0- B	-0-	6040 2	9 9	N	8	8			-0-
*06	6149 X	6149 -0-	-0- B	-0-	6139 2	10 9	N	9	8			-0-
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11898 - 13585												
01	6908 X	6908 -0-	-0- B	-0-	297 1	6611 2	N	-0-				120
02	4716 X	4716 -0-	-0- B	-0-	203 1	4513 2	N	-0-				120
03	6409 X	6409 -0-	-0- B	-0-	276 1	6133 2	N	-0-				120
04	6010 X	6010 -0-	-0- B	-0-	249 1	5528 2	N	212	187	1		145
					233 9							
05	5950 X	5950 -0-	-0- B	-0-	253 1	5632 2	N	59	186	1		18
					65 9							
*06	6115 X	6115 -0-	-0- B	-0-	255 1	5665 2	N	177	175	1		20
					195 9							
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974												
01	3534 X	1980 -0-	-1554 B	-0-	1980 2		N	-0-				60
02	3836 X	1725 -0-	-2111 B	-0-	1725 2		N	-0-				60
03	4247 X	1725 -0-	-2522 B	-0-	1725 2		N	-0-				60
04	4110 X	1457 -0-	-2653 B	-0-	1457 2		N	-0-				60
05	1984 X	1265 -0-	-719 B	-0-	1265 2		N	-0-				60
06	1920 X	1145 -0-	-775 B	-0-	1145 2		N	-0-				60
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF. 15395 - 15469												
01	1457 X	983 -0-	-474 B	-0-	983 2		N	-0-				-0-
02	1586 N	1586 -0-	-0- B	-0-	1586 2		N	-0-				-0-
03	2263 N	1972 -0-	-291 B	-0-	1972 2		N	-0-				-0-
04	960 N	304 -0-	-656 B	-0-	304 2		N	-0-				-0-
05	1767 N	286 -0-	-1481 B	-0-	286 2		N	-0-				-0-
06	1920 N	288 -0-	-1632 B	-0-	288 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	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
01	1829 X	1706	-0-	-123 B	-0-	1706	2		N	-0-		-0-
02	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	2		N	-0-		-0-
03	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	2		N	-0-		-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2		N	-0-		-0-
05	2077 N	1878	-0-	-199 B	-0-	1878	2		N	-0-		-0-
06	1800 N	1614	-0-	-186 B	-0-	1614	2		N	-0-		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033												
01	5239 X	4448	-0-	-791 B	-0-	4438	2	10 9	N	9	9 8	-0-
02	4340 X	3890	-0-	-450 B	-0-	3887	2	3 9	N	3	3 8	-0-
03	4836 X	3913	-0-	-923 B	-0-	3910	2	3 9	N	3	3 8	-0-
04	4680 X	4459	-0-	-221 B	-0-	4456	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05	5452 X	5452	-0-	-0- B	-0-	5450	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*06	4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4621	2	2 9	N	2	2 8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888												
01	4123 X	3662	-0-	-461 B	-0-	3642	2	20 9	N	18	18 8	-0-
02	5004 X	5004	-0-	-0- B	-0-	4992	2	12 9	N	11	11 8	-0-
03	5013 X	5013	-0-	-0- B	-0-	5003	2	10 9	N	9	9 8	-0-
04	4472 X	4472	-0-	-0- B	-0-	4462	2	10 9	N	9	9 8	-0-
05	5549 X	4284	-0-	-1265 B	-0-	4277	2	7 9	N	6	6 8	-0-
06	5370 X	3705	-0-	-1665 B	-0-	3699	2	6 9	N	5	5 8	-0-
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234												
01	4429 X	4429	-0-	-0- B	-0-	4390	2	39 9	N	35	35 8	-0-
02	2996 X	663	-0-	-2333 B	-0-	661	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	4226 X	4226	-0-	-0- B	-0-	4215	2	11 9	N	10	10 8	-0-
04	3518 X	3518	-0-	-0- B	-0-	3505	2	13 9	N	12	12 8	-0-
05	3317 X	3150	-0-	-167 B	-0-	3144	2	6 9	N	5	5 8	-0-
06	3210 X	1837	-0-	-1373 B	-0-	1834	2	3 9	N	3	3 8	-0-
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710												
01	5890 X	5305	-0-	-585 B	-0-	5305	2		N	-0-		-0-
02	4928 X	4593	-0-	-335 B	-0-	4593	2		N	-0-		-0-
03	5456 X	5380	-0-	-76 B	-0-	5380	2		N	-0-		-0-
04	5280 X	3238	-0-	-2042 B	-0-	3238	2		N	-0-		-0-
05	5394 X	4129	-0-	-1265 B	-0-	4129	2		N	-0-		-0-
06	5220 X	3450	-0-	-1770 B	-0-	3450	2		N	-0-		-0-
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010												
01	3844 X	3584	-0-	-260 B	-0-	3584	2		N	-0-		66
02	3472 X	2835	-0-	-637 B	-0-	2835	2		N	-0-		66
03	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	4749	2		N	-0-		66
04	3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	3810	2		N	-0-		66
05	3596 X	3426	-0-	-170 B	-0-	3426	2		N	-0-		66
*06	3744 X	3744	-0-	-0- B	-0-	3744	2		N	-0-		66
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879												
01	3100 X	2922	-0-	-178 B	-0-	2875	2	47 9	N	43	43 8	-0-
02	2800 X	2711	-0-	-89 B	-0-	2691	2	20 9	N	18	18 8	-0-
03	3100 X	2900	-0-	-200 B	-0-	2881	2	19 9	N	17	17 8	-0-
04	2940 X	2654	-0-	-286 B	-0-	2639	2	15 9	N	14	14 8	-0-
05	3007 X	2600	-0-	-407 B	-0-	2590	2	10 9	N	9	9 8	-0-
06	2910 X	1982	-0-	-928 B	-0-	1974	2	8 9	N	7	7 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830														
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		
01	3596 X	2180	-0-	-1416 B	-0-	2179 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
02	3724 X	257	-0-	-3467 B	-0-	257 2		N	-0-			-0-		
03	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-			N	-0-			-0-		
04	3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-			N	-0-			-0-		
05	2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-			N	-0-			-0-		
06	2100 X	755	-0-	-1345 B	-0-	755 2		N	-0-			-0-		
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915														
01	3751 X	2127	-0-	-1624 B	-0-	2119 2	8 9	N	7	7 8		-0-		
02	2492 X	1885	-0-	-607 B	-0-	1882 2	3 9	N	3	3 8		-0-		
03	2542 X	2016	-0-	-526 B	-0-	2014 2	2 9	N	2	2 8		-0-		
04	2070 X	1857	-0-	-213 B	-0-	1855 2	2 9	N	2	2 8		-0-		
05	2139 X	1956	-0-	-183 B	-0-	1955 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
06	2070 X	2049	-0-	-21 B	-0-	2048 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723														
01	6014 X	5822	-0-	-192 B	-0-	5765 2	57 9	N	52	52 8		-0-		
02	5432 X	5381	-0-	-51 B	-0-	5360 2	21 9	N	19	19 8		-0-		
03	6036 X	6036	-0-	-0- B	-0-	6014 2	22 9	N	20	20 8		-0-		
04	5640 X	5502	-0-	-138 B	-0-	5484 2	18 9	N	16	16 8		-0-		
05	5952 X	5821	-0-	-131 B	-0-	5810 2	11 9	N	10	10 8		-0-		
06	5850 X	5609	-0-	-241 B	-0-	5599 2	10 9	N	9	9 8		-0-		
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005														
01	8307 X	8307	-0-	-0- B	-0-	8307 2		N	-0-			-0-		
02	13967 X	13967	-0-	-0- B	-0-	13967 2		N	-0-			-0-		
03	11910 X	11910	-0-	-0- B	-0-	11910 2		N	-0-			-0-		
04	11070 X	8360	-0-	-2710 B	-0-	8360 2		N	-0-			-0-		
05	12803 X	6849	-0-	-5954 B	-0-	6849 2		N	-0-			-0-		
06	12390 X	5187	-0-	-7203 B	-0-	5187 2		N	-0-			-0-		
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963														
01	713 X	289	-0-	-424 B	-0-	289 2		N	-0-			-0-		
02	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 2		N	-0-			-0-		
03	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 2		N	-0-			-0-		
04	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 2		N	-0-			-0-		
05	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 2		N	-0-			-0-		
*06	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 2		N	-0-			-0-		
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902														
01	5902 X	5902	-0-	-0- B	-0-	5902 2		N	-0-			-0-		
02	5488 X	4928	-0-	-560 B	-0-	4928 2		N	-0-			-0-		
03	6076 X	5950	-0-	-126 B	-0-	5950 2		N	-0-			-0-		
04	5880 X	5636	-0-	-244 B	-0-	5636 2		N	-0-			-0-		
05	5952 X	5620	-0-	-332 B	-0-	5620 2		N	-0-			-0-		
06	5760 X	5579	-0-	-181 B	-0-	5579 2		N	-0-			-0-		
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220														
01	7750 X	6539	-0-	-1211 B	-0-	6456 2	83 9	N	75	75 8		-0-		
02	8260 X	5817	-0-	-2443 B	-0-	5788 2	29 9	N	26	26 8		-0-		
03	9145 X	7628	-0-	-1517 B	-0-	7593 2	35 9	N	32	32 8		-0-		
04	8850 X	5351	-0-	-3499 B	-0-	5328 2	23 9	N	21	21 8		-0-		
05	6541 X	5673	-0-	-868 B	-0-	5659 2	14 9	N	13	13 8		-0-		
06	7380 X	6129	-0-	-1251 B	-0-	6110 2	19 9	N	17	17 8		-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	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
01	5425 X	3389	-0-	-2036 B	-0-	3389	2	N	-0-				17
02	4900 X	2757	-0-	-2143 B	-0-	2757	2	N	-0-				17
03	5270 X	2053	-0-	-3217 B	-0-	2053	2	N	-0-				17
04	3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	3636	2	N	-0-				17
05	3379 X	2782	-0-	-597 B	-0-	2782	2	N	-0-				17
06	3270 X	1890	-0-	-1380 B	-0-	1890	2	N	-0-				17
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041													
01	5739 X	5739	-0-	-0- B	-0-	5722	2	17 9 N	15	15 8			-0-
02	5330 X	5330	-0-	-0- B	-0-	5323	2	7 9 N	6	6 8			-0-
03	5704 X	5599	-0-	-105 B	-0-	5592	2	7 9 N	6	6 8			-0-
04	5572 X	5572	-0-	-0- B	-0-	5568	2	4 9 N	4	4 8			-0-
05	5704 X	5148	-0-	-556 B	-0-	5146	2	2 9 N	2	2 8			-0-
*06	5957 X	5957	-0-	-0- B	-0-	5955	2	2 9 N	2	2 8			-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515													
01	5268 X	5268	-0-	-0- B	-0-	5268	2	N	-0-				75
02	4620 X	3941	-0-	-679 B	-0-	3941	2	N	-0-				75
03	5270 X	1810	-0-	-3460 B	-0-	1810	2	N	-0-				75
04	5100 X	4364	-0-	-736 B	-0-	4364	2	N	-0-				75
05	5270 X	3495	-0-	-1775 B	-0-	3495	2	N	-0-				75
06	5100 X	4573	-0-	-527 B	-0-	4573	2	N	-0-				75
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561													
01	4495 X	4288	-0-	-207 B	-0-	4288	2	N	-0-				55
02	4060 X	3879	-0-	-181 B	-0-	3879	2	N	-0-				55
03	4495 X	4334	-0-	-161 B	-0-	4334	2	N	-0-				55
04	4140 X	3846	-0-	-294 B	-0-	3846	2	N	-0-				55
05	4309 X	3646	-0-	-663 B	-0-	3646	2	N	-0-				55
06	4200 X	3356	-0-	-844 B	-0-	3356	2	N	-0-				55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238													
01	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	2	N	-0-				-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2	N	-0-				-0-
03	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486	2	N	-0-				-0-
04	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2	N	-0-				-0-
05	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	2	N	-0-				-0-
*06	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2	N	-0-				-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166													
01	6727 X	5483	-0-	-1244 B	-0-	5483	2	N	-0-				-0-
02	6076 X	2701	-0-	-3375 B	-0-	2701	2	N	-0-				-0-
03	6541 X	3831	-0-	-2710 B	-0-	3831	2	N	-0-				-0-
04	5709 X	5709	-0-	-0- B	-0-	5709	2	N	-0-				-0-
05	5487 X	4378	-0-	-1109 B	-0-	4378	2	N	-0-				-0-
06	5310 X	2986	-0-	-2324 B	-0-	2986	2	N	-0-				-0-
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF. 14922 - 15295													
01	992 N	972	-0-	-20 B	-0-	972	2	N	-0-				-0-
02	896 N	619	-0-	-277 B	-0-	619	2	N	-0-				-0-
03	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2	N	-0-				-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	2	N	-0-				-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2	N	-0-				-0-
*06	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	729	2	11	9	N	10	10	8		-0-
02	1064 N	419	-0-	-645 B	-0-	416	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	775 N	480	-0-	-295 B	-0-	478	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	720 N	448	-0-	-272 B	-0-	446	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	539	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	450 N	410	-0-	-40 B	-0-	409	2	1	9	N	1	1	8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 11641 - 12718															
01	15859 X	15859	-0-	-0- B	-0-	15817	2	42	9	N	38	38	8		-0-
02	20496 X	10158	-0-	-10338 B	-0-	10146	2	12	9	N	11	11	8		-0-
03	22692 X	8792	-0-	-13900 B	-0-	8786	2	6	9	N	5	5	8		-0-
04	21960 X	8192	-0-	-13768 B	-0-	8186	2	6	9	N	5	5	8		-0-
05	22692 X	7686	-0-	-15006 B	-0-	7683	2	3	9	N	3	3	8		-0-
06	15360 X	7410	-0-	-7950 B	-0-	7407	2	3	9	N	3	3	8		-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF. 13228 - 14850															
01	2604 X	2325	-0-	-279 B	-0-	2325	2			N	-0-				-0-
02	2548 X	2204	-0-	-344 B	-0-	2204	2			N	-0-				-0-
03	2821 X	2330	-0-	-491 B	-0-	2330	2			N	-0-				-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2			N	-0-				-0-
05	2894 X	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	2			N	-0-				-0-
*06	2534 X	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2			N	-0-				-0-

EPPEES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF. 11635 - 14084															
01	4154 X	3787	-0-	-367 B	-0-	3787	2			N	-0-				-0-
02	3752 X	3186	-0-	-566 B	-0-	3186	2			N	-0-				-0-
03	4154 X	3656	-0-	-498 B	-0-	3656	2			N	-0-				-0-
04	3660 X	3231	-0-	-429 B	-0-	3231	2			N	-0-				-0-
05	3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	3810	2			N	-0-				-0-
06	3660 X	3166	-0-	-494 B	-0-	3166	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF. 11842 - 13272															
01	4712 X	4492	-0-	-220 B	-0-	4492	2			N	-0-				-0-
02	4327 X	4327	-0-	-0- B	-0-	4327	2			N	-0-				-0-
03	5270 X	4792	-0-	-478 B	-0-	4792	2			N	-0-				-0-
04	5100 X	4574	-0-	-526 B	-0-	4574	2			N	-0-				-0-
05	5270 X	4543	-0-	-727 B	-0-	4543	2			N	-0-				-0-
06	4650 X	4321	-0-	-329 B	-0-	4321	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF. 14950 - 16953															
01	1023 X	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-				24
02	2184 X	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-				24
03	1425 X	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-				24
04	1549 X	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-				24
05	2418 X	1467	-0-	-951 B	-0-	1467	2			N	-0-				24
*06	2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	2			N	-0-				24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194															
01	4557 X	3857	-0-	-700 B	-0-	3857	2			N	-0-				65
02	4116 X	3299	-0-	-817 B	-0-	3299	2			N	-0-				65
03	4371 X	2954	-0-	-1417 B	-0-	2954	2			N	-0-				65
04	4230 X	3025	-0-	-1205 B	-0-	3025	2			N	-0-				65
05	4247 X	2978	-0-	-1269 B	-0-	2978	2			N	-0-				65
06	3720 X	2566	-0-	-1154 B	-0-	2566	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 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11904 X	6974	-0-	-4930 B	-0-	6918	2	56	9	N	51	51	8			-0-
02	10752 X	7390	-0-	-3362 B	-0-	7367	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	12059 X	9211	-0-	-2848 B	-0-	9181	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	11670 X	9134	-0-	-2536 B	-0-	9108	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	12059 X	9044	-0-	-3015 B	-0-	9027	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	8910 X	6389	-0-	-2521 B	-0-	6377	2	12	9	N	11	11	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688																
01	6510 X	3436	-0-	-3074 B	-0-	3411	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	4928 X	392	-0-	-4536 B	-0-	389	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5952 X	1550	-0-	-4402 B	-0-	1547	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5760 X	903	-0-	-4857 B	-0-	902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5952 X	764	-0-	-5188 B	-0-	761	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	8413 X	8413	-0-	-0- B	-0-	8402	2	11	9	N	10	10	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862																
01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	952 N	811	-0-	-141 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	990 N	922	-0-	-68 B	-0-	922	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																
01	3534 X	997	-0-	-2537 B	-0-	997	2			N	-0-					5
02	3192 X	1	-0-	-3191 B	-0-	1	2			N	-0-					5
03	3534 X	3090	-0-	-444 B	-0-	3090	2			N	-0-					5
04	2970 X	2127	-0-	-843 B	-0-	2127	2			N	-0-					5
05	2976 X	2890	-0-	-86 B	-0-	2890	2			N	-0-					5
06	3000 X	496	-0-	-2504 B	-0-	496	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627																
01	3193 X	2747	-0-	-446 B	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2323	-0-	-393 B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2720	-0-	-287 B	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2795	-0-	-115 B	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2590	-0-	-386 B	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2640	-0-	-30 B	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066																
01	5084 X	2932	-0-	-2152 B	-0-	2911	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	6132 X	4358	-0-	-1774 B	-0-	4344	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	6789 X	5063	-0-	-1726 B	-0-	5045	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	6570 X	6444	-0-	-126 B	-0-	6422	2	22	9	N	20	20	8			-0-
05	7680 X	7680	-0-	-0- B	-0-	7665	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	4890 X	3085	-0-	-1805 B	-0-	3078	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11652 - 14016																
01	4588 X	3178	-0-	-1410 B	-0-	3167	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	3612 X	1657	-0-	-1955 B	-0-	1654	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5392 X	5392	-0-	-0- B	-0-	5382	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	6238 X	6238	-0-	-0- B	-0-	6231	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	6298 X	6298	-0-	-0- B	-0-	6292	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5220 X	4996	-0-	-224 B	-0-	4993	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	403 N	297	-0-	-106 B	-0-	13	1	284	2	N	-0-	-0-
02	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	38	1	831	2	N	-0-	-0-
03	744 N	478	-0-	-266 B	-0-	25	1	453	2	N	-0-	-0-
04	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	26	1	592	2	N	-0-	-0-
05	961 N	849	-0-	-112 B	-0-	17	1	832	2	N	-0-	-0-
06	450 N	242	-0-	-208 B	-0-	11	1	231	2	N	-0-	-0-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
01	3193 X	3171	-0-	-22 B	-0-	3171	2		N	-0-		20
02	2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	2		N	-0-		20
03	3193 X	3015	-0-	-178 B	-0-	3015	2		N	-0-		20
04	3060 X	2911	-0-	-149 B	-0-	2911	2		N	-0-		20
05	3224 X	2708	-0-	-516 B	-0-	2708	2		N	-0-		20
06	3120 X	2938	-0-	-182 B	-0-	2938	2		N	-0-		20
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849												
01	4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2		N	-0-		67
02	3528 X	3487	-0-	-41 B	-0-	3487	2		N	-0-		67
03	3844 X	3531	-0-	-313 B	-0-	3531	2		N	-0-		67
04	4142 X	4142	-0-	-0- B	-0-	4142	2		N	-0-		67
05	3999 X	3914	-0-	-85 B	-0-	3914	2		N	-0-		67
06	3870 X	2432	-0-	-1438 B	-0-	2426	2	6 9	N	5		72
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646												
01	4216 X	100	-0-	-4116 B	-0-	100	2		N	-0-		-0-
02	3808 X	50	-0-	-3758 B	-0-	50	2		N	-0-		-0-
03	3937 X	3172	-0-	-765 B	-0-	3172	2		N	-0-		-0-
04	4175 X	4175	-0-	-0- B	-0-	4175	2		N	-0-		-0-
05	3564 X	3564	-0-	-0- B	-0-	3564	2		N	-0-		-0-
06	3060 X	2951	-0-	-109 B	-0-	2951	2		N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652												
01	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	4457	2		N	-0-		-0-
02	3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	3897	2		N	-0-		-0-
03	3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	3517	2		N	-0-		-0-
04	3073 X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	2		N	-0-		-0-
05	3007 X	2771	-0-	-236 B	-0-	2771	2		N	-0-		-0-
06	2910 X	2417	-0-	-493 B	-0-	2417	2		N	-0-		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838												
01	4774 X	3852	-0-	-922 B	-0-	3833	2	19 9	N	17	17 8	-0-
02	4312 X	3189	-0-	-1123 B	-0-	3182	2	7 9	N	6	6 8	-0-
03	4774 X	3655	-0-	-1119 B	-0-	3649	2	6 9	N	5	5 8	-0-
04	4620 X	3713	-0-	-907 B	-0-	3707	2	6 9	N	5	5 8	-0-
05	3844 X	3551	-0-	-293 B	-0-	3548	2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	3720 X	3206	-0-	-514 B	-0-	3203	2	3 9	N	3	3 8	-0-
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010												
01	4960 X	4849	-0-	-111 B	-0-	4830	2	19 9	N	17	17 8	-0-
02	4480 X	4329	-0-	-151 B	-0-	4321	2	8 9	N	7	7 8	-0-
03	4960 X	4775	-0-	-185 B	-0-	4768	2	7 9	N	6	6 8	-0-
04	4740 X	4525	-0-	-215 B	-0-	4519	2	6 9	N	5	5 8	-0-
05	4836 X	3819	-0-	-1017 B	-0-	3817	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	4680 X	3752	-0-	-928 B	-0-	3749	2	3 9	N	3	3 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EPPEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034														
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
01	5828 X	50	-0-	-5778 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	5264 X	-0-	-0-	-5264 B	-0-					N	-0-			-0-
03	5828 X	-0-	-0-	-5828 B	-0-					N	-0-			-0-
04	5640 X	-0-	-0-	-5640 B	-0-					N	-0-			-0-
05	5069 X	5069	-0-	-0- B	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
*06	13409 X	13409	-0-	-0- B	-0-	13409	2			N	-0-			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 11650 - 14034														
01	4185 X	3923	-0-	-262 B	-0-	3916	2	7	9	N	6	6	8	-0-
02	3780 X	3477	-0-	-303 B	-0-	3474	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	4030 X	3797	-0-	-233 B	-0-	3794	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	3900 X	3716	-0-	-184 B	-0-	3714	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	3968 X	3816	-0-	-152 B	-0-	3815	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3810 X	3565	-0-	-245 B	-0-	3564	2	1	9	N	1	1	8	-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF. 12900 - 14254														
01	4898 X	890	-0-	-4008 B	-0-	890	2			N	-0-			50
02	4340 X	2283	-0-	-2057 B	-0-	2283	2			N	-0-			50
03	6777 X	6777	-0-	-0- B	-0-	6777	2			N	-0-			50
04	4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790	2			N	-0-			50
05	4629 X	4629	-0-	-0- B	-0-	4629	2			N	-0-			50
06	5160 X	3820	-0-	-1340 B	-0-	3820	2			N	-0-			50
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504														
01	10943 X	6142	-0-	-4801 B	-0-	6107	2	35	9	N	32	32	8	-0-
02	9884 X	6113	-0-	-3771 B	-0-	6096	2	17	9	N	15	15	8	-0-
03	10943 X	8424	-0-	-2519 B	-0-	8402	2	22	9	N	20	20	8	-0-
04	6510 X	6209	-0-	-301 B	-0-	6198	2	11	9	N	10	10	8	-0-
05	7288 X	7288	-0-	-0- B	-0-	7278	2	10	9	N	9	9	8	-0-
*06	10283 X	10283	-0-	-0- B	-0-	10268	2	15	9	N	14	14	8	-0-
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 12972 - 14824														
01	9960 X	9960	-0-	-0- B	-0-	9960	2			N	-0-			-0-
02	8393 X	8393	-0-	-0- B	-0-	8393	2			N	-0-			-0-
03	8603 X	8603	-0-	-0- B	-0-	8603	2			N	-0-			-0-
04	9195 X	9195	-0-	-0- B	-0-	9195	2			N	-0-			-0-
05	9224 X	9224	-0-	-0- B	-0-	9224	2			N	-0-			-0-
*06	8190 X	8190	-0-	-0- B	-0-	8190	2			N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF. 14750 - 17354														
01	3627 X	2686	-0-	-941 B	-0-	2686	2			N	-0-			-0-
02	3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2			N	-0-			-0-
03	3813 X	3521	-0-	-292 B	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
04	3690 X	1635	-0-	-2055 B	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
05	4030 X	2539	-0-	-1491 B	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	3142	-0-	-758 B	-0-	3142	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF. 14985 - 18227														
01	3061 X	3061	-0-	-0- B	-0-	3061	2			N	-0-			-0-
02	2548 N	829	-0-	-1719 B	-0-	829	2			N	-0-			-0-
03	3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	3646	2			N	-0-			-0-
04	2970 N	2967	-0-	-3 B	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
05	3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	3485	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	2330	-0-	-670 B	-0-	2330	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 #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3668 X	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	2			N	-0-			-0-
02	3276 X	2779	-0-	-497 B	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
03	3627 X	2337	-0-	-1290 B	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
04	3510 X	1977	-0-	-1533 B	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
05	3627 X	2942	-0-	-685 B	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
06	3510 X	2213	-0-	-1297 B	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916														
01	4972 X	4972	-0-	-0- B	-0-	4972	2			N	-0-			-0-
02	4284 X	3881	-0-	-403 B	-0-	3881	2			N	-0-			-0-
03	5983 X	4727	-0-	-1256 B	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
04	5790 X	4533	-0-	-1257 B	-0-	4533	2			N	-0-			-0-
05	5983 X	3804	-0-	-2179 B	-0-	3804	2			N	-0-			-0-
06	4800 X	2891	-0-	-1909 B	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774														
01	2592 X	2592	-0-	-0- B	-0-	76	1	2516	2	N	-0-			-0-
02	9570 X	9570	-0-	-0- B	-0-	281	1	9289	2	N	-0-			-0-
03	16649 X	16649	-0-	-0- B	-0-	493	1	16156	2	N	-0-			-0-
04	20683 X	20683	-0-	-0- B	-0-	644	1	20039	2	N	-0-			-0-
05	22339 X	22339	-0-	-0- B	-0-	686	1	21653	2	N	-0-			-0-
*06	21789 X	21789	-0-	-0- B	-0-	670	1	21119	2	N	-0-			-0-
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299														
01	4061 X	3780	-0-	-281 B	-0-	3780	2			N	-0-			38
02	3725 X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-			38
03	4376 X	4376	-0-	-0- B	-0-	4376	2			N	-0-			38
04	4332 X	4332	-0-	-0- B	-0-	4332	2			N	-0-			38
05	4061 X	2927	-0-	-1134 B	-0-	2926	2	1	9	N	-1			39
06	3930 X	2445	-0-	-1485 B	-0-	2445	2			N	-0-			39
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562														
01	5115 X	3517	-0-	-1598 B	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
02	4620 X	3233	-0-	-1387 B	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
03	4340 X	3984	-0-	-356 B	-0-	3984	2			N	-0-			-0-
04	4719 X	4719	-0-	-0- B	-0-	4719	2			N	-0-			-0-
05	5499 X	5499	-0-	-0- B	-0-	5499	2			N	-0-			-0-
*06	5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229														
01	8070 X	8070	-0-	-0- B	-0-	8070	2			N	-0-			-0-
02	7679 X	7679	-0-	-0- B	-0-	7679	2			N	-0-			-0-
03	7967 X	1286	-0-	-6681 B	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
04	7800 X	6639	-0-	-1161 B	-0-	6639	2			N	-0-			-0-
05	8494 X	2771	-0-	-5723 B	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
06	8220 X	6303	-0-	-1917 B	-0-	6303	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050														
01	3534 X	3316	-0-	-218 B	-0-	3310	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	3550 X	3550	-0-	-0- B	-0-	3548	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	3548 X	3548	-0-	-0- B	-0-	3546	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	3491 X	3491	-0-	-0- B	-0-	3490	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3534 X	3477	-0-	-57 B	-0-	3476	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3420 X	3003	-0-	-417 B	-0-	3002	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	9430 X	9430	-0-	-0- B	-0-	9430	2		N	-0-		-0-
02	6835 X	6835	-0-	-0- B	-0-	6835	2		N	-0-		-0-
03	8691 X	8691	-0-	-0- B	-0-	8691	2		N	-0-		-0-
04	7505 X	7505	-0-	-0- B	-0-	7505	2		N	-0-		-0-
05	10602 X	10602	-0-	-0- B	-0-	10602	2		N	-0-		-0-
*06	9280 X	9280	-0-	-0- B	-0-	9280	2		N	-0-		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698												
01	3317 X	1488	-0-	-1829 B	-0-	1466	2	22	9	N	20	20 8 -0-
02	2940 X	1637	-0-	-1303 B	-0-	1625	2	12	9	N	11	11 8 -0-
03	3188 X	3188	-0-	-0- B	-0-	3147	2	41	9	N	37	37 8 -0-
04	3211 X	3211	-0-	-0- B	-0-	3191	2	20	9	N	18	18 8 -0-
05	2759 X	2744	-0-	-15 B	-0-	2734	2	10	9	N	9	9 8 -0-
06	3090 X	2573	-0-	-517 B	-0-	2563	2	10	9	N	9	9 8 -0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 12628 - 14005												
01	3813 X	2589	-0-	-1224 B	-0-	2582	2	7	9	N	6	6 8 -0-
02	3653 X	3653	-0-	-0- B	-0-	3649	2	4	9	N	4	4 8 -0-
03	3658 X	3432	-0-	-226 B	-0-	3428	2	4	9	N	4	4 8 -0-
04	3510 X	2697	-0-	-813 B	-0-	2695	2	2	9	N	2	2 8 -0-
05	3813 X	2873	-0-	-940 B	-0-	2872	2	1	9	N	1	1 8 -0-
06	3690 X	2673	-0-	-1017 B	-0-	2671	2	2	9	N	2	2 8 -0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 14850 - 18511												
01	10788 X	9341	-0-	-1447 B	-0-	9341	2			N	-0-	120
02	12880 X	8625	-0-	-4255 B	-0-	8625	2			N	-0-	120
03	14260 X	8441	-0-	-5819 B	-0-	8441	2			N	-0-	120
04	13800 X	8430	-0-	-5370 B	-0-	8430	2			N	-0-	120
05	11160 X	8136	-0-	-3024 B	-0-	8136	2			N	-0-	120
06	9240 X	7673	-0-	-1567 B	-0-	7673	2			N	-0-	120
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 11699 - 12919												
01	2821 X	2605	-0-	-216 B	-0-	2581	2	24	9	N	22	22 8 -0-
02	2933 X	2933	-0-	-0- B	-0-	2921	2	12	9	N	11	11 8 -0-
03	3055 N	3055	-0-	-0- B	-0-	3045	2	10	9	N	9	9 8 -0-
04	2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	2742	2	8	9	N	7	7 8 -0-
05	3069 X	2800	-0-	-269 B	-0-	2794	2	6	9	N	5	5 8 -0-
06	2970 X	2475	-0-	-495 B	-0-	2469	2	6	9	N	5	5 8 -0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
01	6101 X	6101	-0-	-0- B	-0-	6051	2	50	9	N	45	45 8 -0-
02	5404 X	5187	-0-	-217 B	-0-	5167	2	20	9	N	18	18 8 -0-
03	5983 X	5485	-0-	-498 B	-0-	5464	2	21	9	N	19	19 8 -0-
04	5910 X	5119	-0-	-791 B	-0-	5107	2	12	9	N	11	11 8 -0-
05	6107 X	5193	-0-	-914 B	-0-	5183	2	10	9	N	9	9 8 -0-
06	5910 X	5401	-0-	-509 B	-0-	5384	2	17	9	N	15	15 8 -0-
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 14930 - 16644												
01	7688 X	6190	-0-	-1498 B	-0-	6190	2			N	-0-	-0-
02	4649 X	4649	-0-	-0- B	-0-	4649	2			N	-0-	-0-
03	8662 X	8662	-0-	-0- B	-0-	8662	2			N	-0-	-0-
04	7440 X	5032	-0-	-2408 B	-0-	5032	2			N	-0-	-0-
05	7688 X	6021	-0-	-1667 B	-0-	6021	2			N	-0-	-0-
06	7440 X	5167	-0-	-2273 B	-0-	5167	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) 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	
01	5598 X	5598	-0- B	-0-	5598 2		N	-0-			-0-	
02	4424 X	4324	-0- B	-100	4324 2		N	-0-			-0-	
03	4994 X	4994	-0- B	-0-	4994 2		N	-0-			-0-	
04	5100 X	4377	-0- B	-723	4377 2		N	-0-			-0-	
05	5270 X	4201	-0- B	-1069	4201 2		N	-0-			-0-	
06	5100 X	4922	-0- B	-178	4922 2		N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
01	3441 X	3174	-0- B	-267	3167 2	7 9	N	6	6 8		-0-	
02	3108 X	2806	-0- B	-302	2803 2	3 9	N	3	3 8		-0-	
03	3348 X	3089	-0- B	-259	3086 2	3 9	N	3	3 8		-0-	
04	3180 X	2951	-0- B	-229	2949 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
05	3255 X	2854	-0- B	-401	2853 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
06	3060 X	2938	-0- B	-122	2937 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
01	6324 X	4007	-0- B	-2317	4007 2		N	-0-			-0-	
02	5460 X	5179	-0- B	-281	5179 2		N	-0-			-0-	
03	5549 X	5303	-0- B	-246	5303 2		N	-0-			-0-	
04	5370 X	4956	-0- B	-414	4956 2		N	-0-			-0-	
05	5735 X	4800	-0- B	-935	4800 2		N	-0-			-0-	
06	5550 X	4674	-0- B	-876	4674 2		N	-0-			-0-	
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
01	6603 X	5373	-0- B	-1230	5373 2		N	-0-			-0-	
02	5964 X	4058	-0- B	-1906	4058 2		N	-0-			-0-	
03	6603 X	5107	-0- B	-1496	5107 2		N	-0-			-0-	
04	7242 X	7242	-0- B	-0-	7242 2		N	-0-			-0-	
05	5828 X	5479	-0- B	-349	5479 2		N	-0-			-0-	
*06	5396 X	5396	-0- B	-0-	5396 2		N	-0-			-0-	
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
01	5611 X	5611	-0- B	-0-	5611 2		N	-0-			100	
02	3465 X	3465	-0- B	-0-	3465 2		N	-0-			100	
03	3348 X	1719	-0- B	-1629	1719 2		N	-0-			100	
04	3240 X	524	-0- B	-2716	524 2		N	-0-			100	
05	3348 X	10	-0- B	-3338	10 2		N	-0-			100	
06	3240 X	-0-	-0- B	-3240			N	-0-			100	
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
01	7019 X	7019	-0- B	-0-	7019 2		N	-0-			-0-	
02	6226 X	6226	-0- B	-0-	6226 2		N	-0-			-0-	
03	6975 X	5159	-0- B	-1816	5159 2		N	-0-			-0-	
04	6780 X	5350	-0- B	-1430	5350 2		N	-0-			-0-	
05	7006 X	6388	-0- B	-618	6388 2		N	-0-			-0-	
06	6780 X	5594	-0- B	-1186	5594 2		N	-0-			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
01	2015 X	1536	-0- B	-479	1519 2	17 9	N	15	15 8		-0-	
02	1820 X	1705	-0- B	-115	1697 2	8 9	N	7	7 8		-0-	
03	2207 X	2207	-0- B	-0-	2200 2	7 9	N	6	6 8		-0-	
04	2164 X	2164	-0- B	-0-	2160 2	4 9	N	4	4 8		-0-	
05	2017 X	2017	-0- B	-0-	2015 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
06	2130 X	2058	-0- B	-72	2055 2	3 9	N	3	3 8		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3970 X	3970	-0-	-0- B	-0-	3951	2	19	9	N	17	17	8	-0-
02	3976 X	3976	-0-	-0- B	-0-	3968	2	8	9	N	7	7	8	-0-
03	3968 X	3308	-0-	-660 B	-0-	3302	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	3840 X	3642	-0-	-198 B	-0-	3638	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	3968 X	3473	-0-	-495 B	-0-	3470	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	3840 X	2628	-0-	-1212 B	-0-	2626	2	2	9	N	2	2	8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517														
01	5673 X	5262	-0-	-411 B	-0-	5200	2	62	9	N	56	56	8	-0-
02	5908 X	4748	-0-	-1160 B	-0-	4723	2	25	9	N	23	23	8	-0-
03	6820 X	6446	-0-	-374 B	-0-	6417	2	29	9	N	26	26	8	-0-
04	6600 X	5955	-0-	-645 B	-0-	5938	2	17	9	N	15	15	8	-0-
05	6820 X	6305	-0-	-515 B	-0-	6293	2	12	9	N	11	11	8	-0-
06	6240 X	5099	-0-	-1141 B	-0-	5090	2	9	9	N	8	8	8	-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397														
01	13578 X	13418	-0-	-160 B	-0-	359	1	13059	2	N	-0-			-0-
02	12264 X	10770	-0-	-1494 B	-0-	285	1	10485	2	N	-0-			-0-
03	13485 X	11485	-0-	-2000 B	-0-	311	1	11174	2	N	-0-			-0-
04	12990 X	10203	-0-	-2787 B	-0-	276	1	9927	2	N	-0-			-0-
05	13423 X	10407	-0-	-3016 B	-0-	278	1	10129	2	N	-0-			-0-
06	12990 X	3941	-0-	-9049 B	-0-	87	1	3854	2	N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944														
01	8680 X	6839	-0-	-1841 B	-0-	6832	2	7	9	N	6	6	8	-0-
02	7840 X	5245	-0-	-2595 B	-0-	5243	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	8122 X	7148	-0-	-974 B	-0-	7146	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	7860 X	6289	-0-	-1571 B	-0-	6288	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	8122 X	6031	-0-	-2091 B	-0-	6030	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	6930 X	6349	-0-	-581 B	-0-	6348	2	1	9	N	1	1	8	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652														
01	4743 X	3605	-0-	-1138 B	-0-	3558	2	47	9	N	43	43	8	-0-
02	4284 X	3218	-0-	-1066 B	-0-	3198	2	20	9	N	18	18	8	-0-
03	4743 X	3314	-0-	-1429 B	-0-	3303	2	11	9	N	10	10	8	-0-
04	4590 X	3496	-0-	-1094 B	-0-	3485	2	11	9	N	10	10	8	-0-
05	4946 X	4946	-0-	-0- B	-0-	4937	2	9	9	N	8	8	8	-0-
*06	3940 X	3940	-0-	-0- B	-0-	3932	2	8	9	N	7	7	8	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749														
01	3224 X	2895	-0-	-329 B	-0-	2816	2	79	9	N	72	72	8	-0-
02	2912 X	2305	-0-	-607 B	-0-	2276	2	29	9	N	26	26	8	-0-
03	3162 X	2864	-0-	-298 B	-0-	2838	2	26	9	N	24	24	8	-0-
04	2970 X	2690	-0-	-280 B	-0-	2667	2	23	9	N	21	21	8	-0-
05	2976 X	2589	-0-	-387 B	-0-	2576	2	13	9	N	12	12	8	-0-
06	2790 X	2359	-0-	-431 B	-0-	2345	2	14	9	N	13	13	8	-0-
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085														
01	8370 X	5493	-0-	-2877 B	-0-	5472	2	21	9	N	19	19	8	-0-
02	7224 X	5715	-0-	-1509 B	-0-	5708	2	7	9	N	6	6	8	-0-
03	7440 X	5808	-0-	-1632 B	-0-	5800	2	8	9	N	7	7	8	-0-
04	6150 X	6116	-0-	-34 B	-0-	6108	2	8	9	N	7	7	8	-0-
05	6324 X	6137	-0-	-187 B	-0-	6133	2	4	9	N	4	4	8	-0-
06	6120 X	5585	-0-	-535 B	-0-	5581	2	4	9	N	4	4	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875														
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
01	1364 N	1335	-0-	-29 B	-0-	1334	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1266	-0-	-24 B	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
05	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
06	1290 N	1227	-0-	-63 B	-0-	1227	2			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821														
01	4991 X	4782	-0-	-209 B	-0-	4770	2	12	9	N	11	11 8		-0-
02	4508 X	4109	-0-	-399 B	-0-	4105	2	4	9	N	4	4 8		-0-
03	4991 X	4991	-0-	-0- B	-0-	4985	2	6	9	N	5	5 8		-0-
04	4830 X	4566	-0-	-264 B	-0-	4560	2	6	9	N	5	5 8		-0-
05	4991 X	4692	-0-	-299 B	-0-	4689	2	3	9	N	3	3 8		-0-
06	4830 X	4412	-0-	-418 B	-0-	4409	2	3	9	N	3	3 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806														
01	3255 X	2106	-0-	-1149 B	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
02	3416 X	3395	-0-	-21 B	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
03	3782 X	3268	-0-	-514 B	-0-	3268	2			N	-0-			-0-
04	3660 X	3005	-0-	-655 B	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
05	3751 X	3079	-0-	-672 B	-0-	3079	2			N	-0-			-0-
06	3630 X	2957	-0-	-673 B	-0-	2957	2			N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078														
01	21762 X	12184	-0-	-9578 B	-0-	12184	2			N	-0-			-0-
02	19656 X	9162	-0-	-10494 B	-0-	9162	2			N	-0-			-0-
03	21762 X	441	-0-	-21321 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
04	18810 X	-0-	-0-	-18810 B	-0-		2			N	-0-			-0-
05	16058 X	13257	-0-	-2801 B	-0-	13257	2			N	-0-			-0-
*06	26213 X	26213	-0-	-0- B	-0-	26213	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924														
01	3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	3410	2	7	9	N	6	6 8		-0-
02	3192 X	2828	-0-	-364 B	-0-	2826	2	2	9	N	2	2 8		-0-
03	3534 X	3519	-0-	-15 B	-0-	3517	2	2	9	N	2	2 8		-0-
04	3420 X	3337	-0-	-83 B	-0-	3335	2	2	9	N	2	2 8		-0-
05	3534 X	2761	-0-	-773 B	-0-	2760	2	1	9	N	1	1 8		-0-
06	3420 X	3125	-0-	-295 B	-0-	3123	2	2	9	N	2	2 8		-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546														
01	45187 X	45187	-0-	-0- B	-0-	45187	2			N	-0-			-0-
02	33119 X	33119	-0-	-0- B	-0-	33119	2			N	-0-			-0-
03	25650 X	25650	-0-	-0- B	-0-	25650	2			N	-0-			-0-
04	2970 X	1018	-0-	-1952 B	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-0-		2			N	-0-			-0-
06	2970 X	1704	-0-	-1266 B	-0-	1704	2			N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703														
01	7843 X	7257	-0-	-586 B	-0-	7257	2			N	-0-			7
02	6328 X	3363	-0-	-2965 B	-0-	3363	2			N	-0-			7
03	7161 X	3604	-0-	-3557 B	-0-	3604	2			N	-0-			7
04	7020 X	2429	-0-	-4591 B	-0-	2429	2			N	-0-			7
05	7254 X	1611	-0-	-5643 B	-0-	1611	2			N	-0-			7
06	7020 X	2887	-0-	-4133 B	-0-	2887	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	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2635	X	2498	-0-		-137 B	-0-		2494	2		4	9	N	4		4	8		-0-	
02	2268	N	2239	-0-		-29 B	-0-		2237	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
03	2511	N	2396	-0-		-115 B	-0-		2394	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
04	2430	N	2152	-0-		-278 B	-0-		2151	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
05	2511	N	2511	-0-		-0- B	-0-		2510	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
06	2310	N	2256	-0-		-54 B	-0-		2255	2		1	9	N	1		1	8		-0-	

H. L. & P. GAS UNIT										WELL #: 31		RRCID -> 261248		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 14151		PERF.12339 - 13979			
01	4371	X	3286	-0-		-1085 B	-0-		3279	2		7	9	N	6		6	8		-0-	
02	3948	X	3019	-0-		-929 B	-0-		3017	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
03	3627	X	3214	-0-		-413 B	-0-		3212	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
04	3180	X	3105	-0-		-75 B	-0-		3103	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
05	3587	X	3587	-0-		-0- B	-0-		3586	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
*06	3637	X	3637	-0-		-0- B	-0-		3636	2		1	9	N	1		1	8		-0-	

SAMET GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 261544		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973		PERF. 9228 - 13810			
01	5642	X	4845	-0-		-797 B	-0-		130	1		4715	2	N	-0-					22	
02	5012	X	4116	-0-		-896 B	-0-		107	1		4009	2	N	-0-					22	
03	5549	X	4548	-0-		-1001 B	-0-		106	1		4419	2	N	21					43	
									23	9											
04	5433	X	5433	-0-		-0- B	-0-		179	1		5213	2	N	37					80	
									41	9											
05	5741	X	5741	-0-		-0- B	-0-		212	1		5529	2	N	-0-					80	
*06	5195	X	5195	-0-		-0- B	-0-		172	1		5023	2	N	-0-					80	

VARIBUS										WELL #: 6H		RRCID -> 261563		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 14196		PERF.14475 - 18102			
01	9990	X	9990	-0-		-0- B	-0-		9990	2				N	-0-					-0-	
02	7302	X	7302	-0-		-0- B	-0-		7302	2				N	-0-					-0-	
03	7847	X	7847	-0-		-0- B	-0-		7847	2				N	-0-					-0-	
04	5418	X	5418	-0-		-0- B	-0-		5418	2				N	-0-					-0-	
05	5794	X	5794	-0-		-0- B	-0-		5794	2				N	-0-					-0-	
*06	5735	X	5735	-0-		-0- B	-0-		5735	2				N	-0-					-0-	

VARIBUS										WELL #: 10HR		RRCID -> 261570		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 14037		PERF.14750 - 18753			
01	10	X	9	-0-		-1 B	-0-		9	2				N	-0-					-0-	
02	2	N	2	-0-		-0- B	-0-		2	2				N	-0-					-0-	
03	124	N	-0-	-0-		-124 B	-0-							N	-0-					-0-	
04	9	N	-0-	-0-		-9 B	-0-							N	-0-					-0-	
05	2	N	-0-	-0-		-2 B	-0-							N	-0-					-0-	
*06	149	N	149	-0-		-0- B	-0-		149	2				N	-0-					-0-	

VARIBUS										WELL #: 11H		RRCID -> 262446		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13785		PERF.14405 - 18333			
01	4402	X	3975	-0-		-427 B	-0-		3975	2				N	-0-					-0-	
02	3976	X	2769	-0-		-1207 B	-0-		2769	2				N	-0-					-0-	
03	4007	X	4007	-0-		-0- B	-0-		4007	2				N	-0-					-0-	
04	3840	X	3326	-0-		-514 B	-0-		3326	2				N	-0-					-0-	
05	3968	X	3764	-0-		-204 B	-0-		3764	2				N	-0-					-0-	
06	3870	X	3325	-0-		-545 B	-0-		3325	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 #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	2			N	-0-	-0-
02	2464 X	794	-0-	-1670 B	-0-	794	2			N	-0-	-0-
03	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	3528	2			N	-0-	-0-
04	4606 X	4606	-0-	-0- B	-0-	4606	2			N	-0-	-0-
05	4793 X	4793	-0-	-0- B	-0-	4793	2			N	-0-	-0-
*06	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705	2			N	-0-	-0-
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528												
01	8319 X	8319	-0-	-0- B	-0-	8319	2			N	-0-	-0-
02	3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	2			N	-0-	-0-
03	4750 X	4750	-0-	-0- B	-0-	4750	2			N	-0-	-0-
04	7909 X	7909	-0-	-0- B	-0-	7909	2			N	-0-	-0-
05	6949 X	6949	-0-	-0- B	-0-	6949	2			N	-0-	-0-
*06	6884 X	6884	-0-	-0- B	-0-	6884	2			N	-0-	-0-
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142												
01	3565 X	2726	-0-	-839 B	-0-	2701	2	25	9	N	23	-0-
02	3220 X	2296	-0-	-924 B	-0-	2288	2	8	9	N	7	-0-
03	3007 X	2320	-0-	-687 B	-0-	2312	2	8	9	N	7	-0-
04	2786 X	2786	-0-	-0- B	-0-	2778	2	8	9	N	7	-0-
05	2728 X	2075	-0-	-653 B	-0-	2072	2	3	9	N	3	-0-
06	2640 X	2228	-0-	-412 B	-0-	2224	2	4	9	N	4	-0-
EPPEES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994												
01	5765 X	5765	-0-	-0- B	-0-	5765	2			N	-0-	-0-
02	5183 X	5183	-0-	-0- B	-0-	5183	2			N	-0-	-0-
03	4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	4692	2			N	-0-	-0-
04	5869 X	5869	-0-	-0- B	-0-	5869	2			N	-0-	-0-
05	5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	5488	2			N	-0-	-0-
*06	5481 X	5481	-0-	-0- B	-0-	5481	2			N	-0-	-0-
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914												
01	1643 N	1608	-0-	-35 B	-0-	81	1	1527	2	N	-0-	-0-
02	1708 N	1529	-0-	-179 B	-0-	78	1	1451	2	N	-0-	-0-
03	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	75	1	1648	2	N	-0-	-0-
04	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	67	1	1632	2	N	-0-	-0-
05	1705 N	1682	-0-	-23 B	-0-	83	1	1599	2	N	-0-	-0-
*06	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	96	1	1700	2	N	-0-	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953												
01	11129 X	11128	-0-	-1 B	-0-	11128	2			N	-0-	-0-
02	11700 X	11700	-0-	-0- B	-0-	11700	2			N	-0-	-0-
03	10261 X	5448	-0-	-4813 B	-0-	5448	2			N	-0-	-0-
04	10770 X	-0-	-0-	-10770 B	-0-					N	-0-	-0-
05	12958 X	-0-	-0-	-12958 B	-0-					N	-0-	-0-
06	12540 X	-0-	-0-	-12540 B	-0-					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 #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021														
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											
01	3658 X	3336	-0-	-322 B	-0-	3330	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	3304 X	3025	-0-	-279 B	-0-	3023	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	3441 X	3372	-0-	-69 B	-0-	3370	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	3330 X	3135	-0-	-195 B	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3379 X	3324	-0-	-55 B	-0-	3323	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3270 X	3045	-0-	-225 B	-0-	3045	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881														
01	1891 N	1577	-0-	-314 B	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
02	1540 N	1477	-0-	-63 B	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
03	1829 N	1597	-0-	-232 B	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
04	1530 N	1513	-0-	-17 B	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
05	1643 N	175	-0-	-1468 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
06	1560 N	887	-0-	-673 B	-0-	887	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401														
01	3906 X	3481	-0-	-425 B	-0-	3481	2			N	-0-			-0-
02	3528 X	2893	-0-	-635 B	-0-	2893	2			N	-0-			-0-
03	3906 X	3405	-0-	-501 B	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
04	3540 X	3086	-0-	-454 B	-0-	3086	2			N	-0-			-0-
05	3534 X	2939	-0-	-595 B	-0-	2939	2			N	-0-			-0-
06	3360 X	2970	-0-	-390 B	-0-	2970	2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870														
01	3224 X	1076	-0-	-2148 B	-0-	1058	2	18	9	N	16	16	8	-0-
02	2800 X	1333	-0-	-1467 B	-0-	1323	2	10	9	N	9	9	8	-0-
03	3100 X	1368	-0-	-1732 B	-0-	1354	2	14	9	N	13	13	8	-0-
04	1800 X	1396	-0-	-404 B	-0-	1368	2	28	9	N	25	25	8	-0-
05	2528 X	2528	-0-	-0- B	-0-	2514	2	14	9	N	13	13	8	-0-
*06	1788 X	1788	-0-	-0- B	-0-	1779	2	9	9	N	8	8	8	-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953														
01	6076 X	5098	-0-	-978 B	-0-	5098	2			N	-0-			17
02	5488 X	5411	-0-	-77 B	-0-	5411	2			N	-0-			17
03	6076 X	4468	-0-	-1608 B	-0-	4468	2			N	-0-			17
04	5880 X	3833	-0-	-2047 B	-0-	3833	2			N	-0-			17
05	5983 X	2692	-0-	-3291 B	-0-	2692	2			N	-0-			17
06	5790 X	1519	-0-	-4271 B	-0-	1519	2			N	-0-			17
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315														
01	2480 X	1080	-0-	-1400 B	-0-	1080	2			N	-0-			55
02	1932 N	1540	-0-	-392 B	-0-	1540	2			N	-0-			55
03	1488 N	1262	-0-	-226 B	-0-	1262	2			N	-0-			55
04	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-			55
05	1705 N	1069	-0-	-636 B	-0-	1069	2			N	-0-			55
06	1230 N	850	-0-	-380 B	-0-	850	2			N	-0-			55
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889														
01	3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	3175	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	3052 X	2700	-0-	-352 B	-0-	2698	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	3379 X	2196	-0-	-1183 B	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3270 X	2799	-0-	-471 B	-0-	2798	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3193 X	2887	-0-	-306 B	-0-	2886	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3090 X	2073	-0-	-1017 B	-0-	2072	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653														
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
01	4294 X	4294	-0-	-0- B	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
02	3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-			-0-
03	3942 X	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	2			N	-0-			-0-
04	3720 X	2518	-0-	-1202 B	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
05	5753 X	5753	-0-	-0- B	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
06	3720 X	3335	-0-	-385 B	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133														
01	26908 X	-0-	-0-	-26908 B	-0-					N	-0-			18
02	23767 X	23767	-0-	-0- B	-0-	23767	2			N	-0-			18
03	26374 X	26374	-0-	-0- B	-0-	26374	2			N	-0-			18
04	23392 X	23392	-0-	-0- B	-0-	23392	2			N	-0-			18
05	26319 X	23127	-0-	-3192 B	-0-	23127	2			N	-0-			18
06	25530 X	21439	-0-	-4091 B	-0-	21439	2			N	-0-			18
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553														
01	11005 X	4630	-0-	-6375 B	-0-	4630	2			N	-0-			-0-
02	6999 X	6999	-0-	-0- B	-0-	6999	2			N	-0-			-0-
03	7285 X	4890	-0-	-2395 B	-0-	4890	2			N	-0-			-0-
04	7050 X	2670	-0-	-4380 B	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
05	7750 X	2592	-0-	-5158 B	-0-	2592	2			N	-0-			-0-
06	7500 X	2584	-0-	-4916 B	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260														
01	9979 X	9979	-0-	-0- B	-0-	9979	2			N	-0-			-0-
02	11088 X	2121	-0-	-8967 B	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
03	12276 X	7516	-0-	-4760 B	-0-	7516	2			N	-0-			-0-
04	11880 X	6269	-0-	-5611 B	-0-	6269	2			N	-0-			-0-
05	9982 X	5994	-0-	-3988 B	-0-	5994	2			N	-0-			-0-
06	9660 X	5830	-0-	-3830 B	-0-	5830	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785														
01	10962 X	10962	-0-	-0- B	-0-	10962	2			N	-0-			-0-
02	9856 X	3448	-0-	-6408 B	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
03	10044 X	5050	-0-	-4994 B	-0-	5050	2			N	-0-			-0-
04	10620 X	6559	-0-	-4061 B	-0-	6559	2			N	-0-			-0-
05	10974 X	3376	-0-	-7598 B	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
*06	17049 X	17049	-0-	-0- B	-0-	17049	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905														
01	6045 X	4026	-0-	-2019 B	-0-	3960	2	66	9	N	60	60	8	-0-
02	5460 X	4185	-0-	-1275 B	-0-	4150	2	35	9	N	32	32	8	-0-
03	6045 X	3696	-0-	-2349 B	-0-	3675	2	21	9	N	19	19	8	-0-
04	5040 X	3713	-0-	-1327 B	-0-	3692	2	21	9	N	19	19	8	-0-
05	5208 X	2900	-0-	-2308 B	-0-	2891	2	9	9	N	8	8	8	-0-
06	4470 X	4000	-0-	-470 B	-0-	3985	2	15	9	N	14	14	8	-0-
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903														
01	80406 X	80406	-0-	-0- B	-0-	80406	2			N	-0-			20
02	77840 X	73822	-0-	-4018 B	-0-	73822	2			N	-0-			20
03	86180 X	78323	-0-	-7857 B	-0-	78323	2			N	-0-			20
04	83400 X	76259	-0-	-7141 B	-0-	76259	2			N	-0-			20
05	86180 X	76887	-0-	-9293 B	-0-	76887	2			N	-0-			20
06	79110 X	69194	-0-	-9916 B	-0-	69194	2			N	-0-			20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	3048 X	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	2		N	-0-		-0-
02	19751 X	19751	-0-	-0- B	-0-	19751	2		N	-0-		-0-
03	32536 X	32536	-0-	-0- B	-0-	32536	2		N	-0-		-0-
04	14062 X	14062	-0-	-0- B	-0-	14062	2		N	-0-		-0-
05	12281 X	12281	-0-	-0- B	-0-	12281	2		N	-0-		-0-
*06	8022 X	8022	-0-	-0- B	-0-	8022	2		N	-0-		-0-
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
01	3069 X	2735	-0-	-334 B	-0-	2735	2		N	-0-		-0-
02	2716 X	2004	-0-	-712 B	-0-	2004	2		N	-0-		-0-
03	2790 X	1772	-0-	-1018 B	-0-	1772	2		N	-0-		-0-
04	2700 X	1555	-0-	-1145 B	-0-	1555	2		N	-0-		-0-
05	2759 X	1308	-0-	-1451 B	-0-	1308	2		N	-0-		-0-
06	2640 X	1505	-0-	-1135 B	-0-	1505	2		N	-0-		-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063												
01	13299 X	2898	-0-	-10401 B	-0-	111	1	2787	2	N	-0-	-0-
02	12012 X	-0-	-0-	-12012 B	-0-					N	-0-	-0-
03	9920 X	-0-	-0-	-9920 B	-0-					N	-0-	-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-	-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-	-0-
06	2790 X	140	-0-	-2650 B	-0-	6	1	134	2	N	-0-	-0-
EPPEs UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685												
01	1736 X	932	-0-	-804 B	-0-	932	2		N	-0-		-0-
02	1232 X	804	-0-	-428 B	-0-	804	2		N	-0-		-0-
03	1364 X	687	-0-	-677 B	-0-	687	2		N	-0-		-0-
04	1320 X	646	-0-	-674 B	-0-	646	2		N	-0-		-0-
05	971 X	971	-0-	-0- B	-0-	971	2		N	-0-		-0-
*06	2660 X	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2		N	-0-		-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753												
01	41917 X	41917	-0-	-0- B	-0-	41917	2		N	-0-		-0-
02	31009 X	31009	-0-	-0- B	-0-	31009	2		N	-0-		-0-
03	35921 X	35921	-0-	-0- B	-0-	35921	2		N	-0-		-0-
04	26070 X	18137	-0-	-7933 B	-0-	18137	2		N	-0-		-0-
05	26939 X	20627	-0-	-6312 B	-0-	20627	2		N	-0-		-0-
06	26070 X	22866	-0-	-3204 B	-0-	22866	2		N	-0-		-0-
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390												
01	8083 X	8083	-0-	-0- B	-0-	8083	2		N	-0-		-0-
02	7686 X	7686	-0-	-0- B	-0-	7686	2		N	-0-		-0-
03	8039 X	8039	-0-	-0- B	-0-	8039	2		N	-0-		-0-
04	7714 X	7714	-0-	-0- B	-0-	7714	2		N	-0-		-0-
05	8959 X	8959	-0-	-0- B	-0-	8959	2		N	-0-		-0-
*06	7430 X	7430	-0-	-0- B	-0-	7430	2		N	-0-		-0-
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769												
01	2852 X	2190	-0-	-662 B	-0-	73	1	2117	2	N	-0-	-0-
02	3496 X	3496	-0-	-0- B	-0-	116	1	3380	2	N	-0-	-0-
03	4445 X	4445	-0-	-0- B	-0-	158	1	4287	2	N	-0-	-0-
04	4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	137	1	4285	2	N	-0-	-0-
05	4333 X	4333	-0-	-0- B	-0-	131	1	4202	2	N	-0-	-0-
*06	4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	120	1	3911	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363													
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
01	3317 X	2637	-0-	-680 B	-0-	2637	2			N	-0-		-0-
02	2576 X	1140	-0-	-1436 B	-0-	1140	2			N	-0-		-0-
03	2852 X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-		-0-
04	35791 X	35791	-0-	-0- B	-0-	35791	2			N	-0-		-0-
05	34373 X	34373	-0-	-0- B	-0-	34373	2			N	-0-		-0-
*06	26551 X	26551	-0-	-0- B	-0-	26551	2			N	-0-		-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036													
01	5363 X	5266	-0-	-97 B	-0-	5252	2	14	9	N	13	13 8	-0-
02	4732 X	4702	-0-	-30 B	-0-	4696	2	6	9	N	5	5 8	-0-
03	5239 X	4541	-0-	-698 B	-0-	4537	2	4	9	N	4	4 8	-0-
04	6836 X	6836	-0-	-0- B	-0-	6829	2	7	9	N	6	6 8	-0-
05	6297 X	6297	-0-	-0- B	-0-	6293	2	4	9	N	4	4 8	-0-
*06	5858 X	5858	-0-	-0- B	-0-	5855	2	3	9	N	3	3 8	-0-
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770													
01	10950 X	10950	-0-	-0- B	-0-	10950	2			N	-0-		-0-
02	8653 X	8653	-0-	-0- B	-0-	8653	2			N	-0-		-0-
03	9176 X	7934	-0-	-1242 B	-0-	7934	2			N	-0-		-0-
04	8880 X	8025	-0-	-855 B	-0-	8025	2			N	-0-		-0-
05	9176 X	7651	-0-	-1525 B	-0-	7651	2			N	-0-		-0-
06	8880 X	7718	-0-	-1162 B	-0-	7718	2			N	-0-		-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603													
01	21173 X	12889	-0-	-8284 B	-0-	12889	2			N	-0-		-0-
02	16772 X	2839	-0-	-13933 B	-0-	2839	2			N	-0-		-0-
03	18569 X	-0-	-0-	-18569 B	-0-					N	-0-		-0-
04	17970 X	12336	-0-	-5634 B	-0-	12336	2			N	-0-		-0-
05	17223 X	17223	-0-	-0- B	-0-	17223	2			N	-0-		-0-
*06	15675 X	15675	-0-	-0- B	-0-	15675	2			N	-0-		-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468													
01	29560 X	29560	-0-	-0- B	-0-	29560	2			N	-0-		-0-
02	33859 X	33859	-0-	-0- B	-0-	33859	2			N	-0-		-0-
03	28675 X	23793	-0-	-4882 B	-0-	23793	2			N	-0-		-0-
04	27750 X	19694	-0-	-8056 B	-0-	19694	2			N	-0-		-0-
05	28675 X	25768	-0-	-2907 B	-0-	25768	2			N	-0-		-0-
06	27750 X	25486	-0-	-2264 B	-0-	25486	2			N	-0-		-0-
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265													
01	32922 X	-0-	-0-	-32922 B	-0-					N	-0-		8
02	28924 X	-0-	-0-	-28924 B	-0-					N	-0-		8
03	31217 X	-0-	-0-	-31217 B	-0-					N	-0-		8
04	29610 X	-0-	-0-	-29610 B	-0-					N	-0-		8
05	20832 X	-0-	-0-	-20832 B	-0-					N	-0-		8
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		8
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543													
01	5270 X	2428	-0-	-2842 B	-0-	2428	2			N	-0-		43
02	4760 X	3778	-0-	-982 B	-0-	3778	2			N	-0-		43
03	5270 X	4721	-0-	-549 B	-0-	4721	2			N	-0-		43
04	4050 X	2656	-0-	-1394 B	-0-	2656	2			N	-0-		43
05	4185 X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-		43
06	4560 X	3711	-0-	-849 B	-0-	3681	2	30	9	N	27		70

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
01	9672 X	5099	-0-		-4573 B	-0-			5099	2			N	-0-				-0-	
02	8011 X	8011	-0-		-0- B	-0-			8011	2			N	-0-				-0-	
03	8049 X	8049	-0-		-0- B	-0-			8049	2			N	-0-				-0-	
04	6900 X	6488	-0-		-412 B	-0-			6488	2			N	-0-				-0-	
05	8866 X	7125	-0-		-1741 B	-0-			7125	2			N	-0-				-0-	
06	8580 X	5635	-0-		-2945 B	-0-			5635	2			N	-0-				-0-	
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984																			
01	14229 X	6058	-0-		-8171 B	-0-			6058	2			N	-0-				-0-	
02	12852 X	3317	-0-		-9535 B	-0-			3317	2			N	-0-				-0-	
03	13640 X	3321	-0-		-10319 B	-0-			3321	2			N	-0-				-0-	
04	12930 X	11621	-0-		-1309 B	-0-			11621	2			N	-0-				-0-	
05	12217 X	12217	-0-		-0- B	-0-			12217	2			N	-0-				-0-	
*06	11928 X	11928	-0-		-0- B	-0-			11928	2			N	-0-				-0-	
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953																			
01	24266 X	24266	-0-		-0- B	-0-			24266	2			N	-0-				-0-	
02	27698 X	27698	-0-		-0- B	-0-			27698	2			N	-0-				-0-	
03	19013 X	19013	-0-		-0- B	-0-			19013	2			N	-0-				-0-	
04	16124 X	16124	-0-		-0- B	-0-			16124	2			N	-0-				-0-	
05	24969 X	24969	-0-		-0- B	-0-			24969	2			N	-0-				-0-	
*06	23554 X	23554	-0-		-0- B	-0-			23554	2			N	-0-				-0-	
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129																			
01	3348 X	1609	-0-		-1739 B	-0-			1609	2			N	-0-				57	
02	2333 X	2333	-0-		-0- B	-0-			2333	2			N	-0-				57	
03	2046 X	1661	-0-		-385 B	-0-			1661	2			N	-0-				57	
04	1890 X	1591	-0-		-299 B	-0-			1591	2			N	-0-				57	
05	2573 X	1604	-0-		-969 B	-0-			1604	2			N	-0-				57	
06	2490 X	1521	-0-		-969 B	-0-			1521	2			N	-0-				57	
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598																			
01	3627 X	2842	-0-		-785 B	-0-			2842	2			N	-0-				-0-	
02	3276 X	2872	-0-		-404 B	-0-			2872	2			N	-0-				-0-	
03	3627 X	3365	-0-		-262 B	-0-			3365	2			N	-0-				-0-	
04	3307 X	3307	-0-		-0- B	-0-			3307	2			N	-0-				-0-	
05	3450 X	3450	-0-		-0- B	-0-			3450	2			N	-0-				-0-	
*06	3598 X	3598	-0-		-0- B	-0-			3598	2			N	-0-				-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656																			
01	3782 X	3543	-0-		-239 B	-0-			3543	2			N	-0-				76	
02	3903 X	3903	-0-		-0- B	-0-			3903	2			N	-0-				76	
03	3472 X	2832	-0-		-640 B	-0-			2832	2			N	-0-				76	
04	3446 X	3446	-0-		-0- B	-0-			3446	2			N	-0-				76	
05	4309 X	4236	-0-		-73 B	-0-			4236	2			N	-0-				76	
06	4170 X	3394	-0-		-776 B	-0-			3394	2			N	-0-				76	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003																			
01	22227 X	17895	-0-		-4332 B	-0-			17895	2			N	-0-				47	
02	13860 X	11062	-0-		-2798 B	-0-			11062	2			N	-0-				47	
03	16615 X	16615	-0-		-0- B	-0-			16615	2			N	-0-				47	
04	17357 X	17357	-0-		-0- B	-0-			17357	2			N	-0-				47	
05	17887 X	17156	-0-		-731 B	-0-			17092	2	64	9	N	58				105	
06	17310 X	16690	-0-		-620 B	-0-			16690	2			N	-0-				105	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	24520 X	24520	-0-	-0- B	-0-	-0-	24520	2		N	-0-		-0-
03	31212 X	31212	-0-	-0- B	-0-	-0-	31212	2		N	-0-		-0-
04	11245 X	11245	-0-	-0- B	-0-	-0-	11245	2		N	-0-		-0-
05	14516 X	14516	-0-	-0- B	-0-	-0-	14516	2		N	-0-		-0-
*06	15463 X	15463	-0-	-0- B	-0-	-0-	15463	2		N	-0-		-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454													
01	76880 X	27690	-0-	-49190 B	-0-	-0-	27690	2		N	-0-		-0-
02	69440 X	24594	-0-	-44846 B	-0-	-0-	24594	2		N	-0-		-0-
03	76880 X	24375	-0-	-52505 B	-0-	-0-	24375	2		N	-0-		-0-
04	39000 X	18740	-0-	-20260 B	-0-	-0-	18740	2		N	-0-		-0-
05	30597 X	18336	-0-	-12261 B	-0-	-0-	18336	2		N	-0-		-0-
06	26790 X	15930	-0-	-10860 B	-0-	-0-	15930	2		N	-0-		-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008													
01	31465 X	27229	-0-	-4236 B	-0-	-0-	27229	2		N	-0-		90
02	28420 X	25211	-0-	-3209 B	-0-	-0-	25211	2		N	-0-		90
03	31465 X	28510	-0-	-2955 B	-0-	-0-	28510	2		N	-0-		90
04	29760 X	26447	-0-	-3313 B	-0-	-0-	26447	2		N	-0-		90
05	30101 X	27137	-0-	-2964 B	-0-	-0-	27137	2		N	-0-		90
06	27600 X	25843	-0-	-1757 B	-0-	-0-	25843	2		N	-0-		90
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516													
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928													
01	2 X	2	-0-	-0- B	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	9 X	9	-0-	-0- B	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200													
01	45027 X	45027	-0-	-0- B	-0-	-0-	45027	2		N	-0-		-0-
02	48136 X	48136	-0-	-0- B	-0-	-0-	48136	2		N	-0-		-0-
03	48294 X	48294	-0-	-0- B	-0-	-0-	48294	2		N	-0-		-0-
04	45818 X	45818	-0-	-0- B	-0-	-0-	45818	2		N	-0-		-0-
05	42439 X	42439	-0-	-0- B	-0-	-0-	42439	2		N	-0-		-0-
*06	41570 X	41570	-0-	-0- B	-0-	-0-	41570	2		N	-0-		-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678													
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325													
M	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	11036 X	5065	-0-	-5971 B	-0-	5065	2		N	-0-			-0-
02	4228 X	1762	-0-	-2466 B	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
03	8732 X	8732	-0-	-0- B	-0-	8732	2		N	-0-			-0-
04	5910 X	5823	-0-	-87 B	-0-	5823	2		N	-0-			-0-
05	37535 X	37535	-0-	-0- B	-0-	37535	2		N	-0-			-0-
*06	33367 X	33367	-0-	-0- B	-0-	33367	2		N	-0-			-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103													
01	258707 X	258707	-0-	-0- B	-0-	258707	2		N	-0-			-0-
02	219940 X	199745	-0-	-20195 B	-0-	199745	2		N	-0-			-0-
03	243505 X	176923	-0-	-66582 B	-0-	176923	2		N	-0-			-0-
04	235650 X	123016	-0-	-112634 B	-0-	123016	2		N	-0-			-0-
05	243505 X	124795	-0-	-118710 B	-0-	124795	2		N	-0-			-0-
06	235650 X	110408	-0-	-125242 B	-0-	110408	2		N	-0-			-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483													
01	213565 X	213565	-0-	-0- B	-0-	213565	2		N	-0-			-0-
02	254136 X	254136	-0-	-0- B	-0-	254136	2		N	-0-			-0-
03	348400 X	348400	-0-	-0- B	-0-	348400	2		N	-0-			-0-
04	265562 X	265562	-0-	-0- B	-0-	265562	2		N	-0-			-0-
05	274411 X	274411	-0-	-0- B	-0-	274411	2		N	-0-			-0-
06	337170 X	244731	-0-	-92439 B	-0-	244731	2		N	-0-			-0-
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	82810	-0-	82810 B	82810	82810	2		N	-0-			-0-
03	SHUT IN	348643	-0-	348643 B	431453	348643	2		N	-0-			-0-
*04	807413 X	375960	-0-	-431453 B	-0-	375960	2		N	-0-			-0-
*05	400520 X	364346	-0-	-36174 B	-0-	364346	2		N	-0-			-0-
*06	387600 X	298326	-0-	-89274 B	-0-	298326	2		N	-0-			-0-
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF. N/A													
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	169759	-0-	169759 B	169759	169759	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													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) LEGACY RESERVES OPERATING LP SAVAGE GAS UNIT														CNTY: LEON													
//CONT.//														06476 700 495445													
WELL #:														8													
RRCID ->														225289													
COMPL. DATE														08/04/2006													
TOTAL DEPTH														9985													
PERF.														9024 - 9049													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
01	02	03	04	05	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	N	N	NO RPT										
SAVAGE GAS UNIT																											
WELL #:														3													
RRCID ->														233691													
COMPL. DATE														12/05/2007													
TOTAL DEPTH														10008													
PERF.														8857 - 8941													
01	02	03	04	05	06	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-										
BURLESON, M. G. "A"																											
WELL #:														9U													
RRCID ->														235885													
COMPL. DATE														11/02/2007													
TOTAL DEPTH														13970													
PERF.														8718 - 8755													
01	02	03	04	05	*06	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5378	3	2	9	N	2	-0-										
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP																											
HOLIDAY RESOURCES "A"														680770													
WELL #:														1													
RRCID ->														148379													
COMPL. DATE														07/30/2005													
TOTAL DEPTH														13895													
PERF.														8312 - 8400													
01	02	03	04	05	*06	1085 N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-	42										
VALENCE OPERATING COMPANY																											
ELLIS -B-														881167													
WELL #:														1													
RRCID ->														097935													
COMPL. DATE														11/07/2009													
TOTAL DEPTH														10500													
PERF.														8778 - 9278													
01	02	03	04	05	06	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-	-0-										
RUSSELL "A"																											
WELL #:														2													
RRCID ->														166889													
COMPL. DATE														11/21/1997													
TOTAL DEPTH														9800													
PERF.														9122 - 9285													
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-										

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167															
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173943		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100									
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	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
ELLIS "B"				//CONT.// 881167							
		WELL #:		3		RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600	
										PERF. 8832 - 9040	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 184732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260	
										PERF. 9025 - 9796	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		3		RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171	
										PERF. 9017 - 9259	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		5		RRCID -> 262397		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190	
										PERF. 9116 - 9922	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		6		RRCID -> 262598		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200	
										PERF. 8654 - 10133	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		7		RRCID -> 264522		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310	
										PERF. 9180 - 10089	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUSSELL "A"		WELL #:		4R		RRCID -> 265162		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206	
										PERF. 9164 - 9732	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)				//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167													
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 266106		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 8863		- 10044			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GILLEN, IRA					WELL #:		3		RRCID -> 266213		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002		- 9161		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC. HARRELL "C"					WELL #:		945936 2		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533		PERF. 8656		- 9160		
01		62 N	46	-0-	-16	-0-		46	2			N	-0-					13	
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			N	-0-					13	
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2			N	-0-					13	
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-					13	
05		93 N	78	-0-	-15	-0-		78	2			N	-0-					13	
06		60 N	45	-0-	-15	-0-		45	2			N	-0-					13	
REED "E"					WELL #:		2		RRCID -> 148918		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8850		- 9237		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WATSON, ELMORE ESTATE					WELL #:		1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9191		- 9385		
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-					37	
02		28 N	23	-0-	-5	-0-		23	2			N	-0-					37	
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-					37	
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-					37	
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-					37	
06		30 N	23	-0-	-7	-0-		23	2			N	-0-					37	
PINNACLE					WELL #:		1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8797		- 9229		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
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	

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. MARSHALL 'A'											//CONT.// 06476 700 //CONT.// 945936 WELL #: 6				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
											RRCID -> 159257				COMPL. DATE 02/09/1996				TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697							
M	0	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						
01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1382	2			N	-0-					28						
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1182	2			N	-0-					28						
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1348	2			N	-0-					28						
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1349	2			N	-0-					28						
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1355	2			N	-0-					28						
*06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1251	2			N	-0-					28						
COOK, LOUISE						WELL #: 1				RRCID -> 186132				COMPL. DATE 08/20/2001				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252								
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		333	2			N	-0-					-0-						
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		234	2			N	-0-					-0-						
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		278	2			N	-0-					-0-						
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		150	2			N	-0-					-0-						
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		256	2			N	-0-					-0-						
*06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		225	2			N	-0-					-0-						
REED "E"						WELL #: 4				RRCID -> 186176				COMPL. DATE 08/10/2001				TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962								
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
REED "E"						WELL #: 5				RRCID -> 186291				COMPL. DATE 07/13/2001				TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979								
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
WATSON, ELMORE ESTATE						WELL #: 2				RRCID -> 188333				COMPL. DATE 12/30/2001				TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392								
01		1767 N	1146	-0-	-621	-0-	-0-	-0-		1142	2		4 9	N	4		170 1			-0-						
02		1624 N	1475	-0-	-149	-0-	-0-	-0-		1475	2			N	-0-					-0-						
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1863	2			N	-0-					-0-						
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1838	2			N	-0-					-0-						
05		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1907	2			N	-0-					-0-						
*06		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1808	2			N	-0-					-0-						
COOK, LOUISE						WELL #: A 3				RRCID -> 194828				COMPL. DATE 03/28/2003				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442								
01		1643 N	1143	-0-	-500	-0-	-0-	-0-		1125	2		18 9	N	16					91						
02		1484 N	1090	-0-	-394	-0-	-0-	-0-		1090	2			N	-0-					91						
03		1395 N	1277	-0-	-118	-0-	-0-	-0-		1277	2			N	-0-					91						
04		1110 N	1002	-0-	-108	-0-	-0-	-0-		1002	2			N	-0-					91						
05		1209 N	901	-0-	-308	-0-	-0-	-0-		901	2			N	-0-					91						
*06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1258	2			N	-0-					91						
COOK, LOUISE						WELL #: A 2				RRCID -> 194919				COMPL. DATE 04/09/2003				TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506								
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-					63						
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28	2			N	-0-					63						
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-					63						
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-					63						
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-					63						
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-					63						

BEAR GRASS (PETTIT)														CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.															
ELMORE WATSON ESTATE															
WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	135 2	11 9	N	10					30	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-					30	
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-					30	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-					30	
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-					30	
06	210 N	98	-0-	-112	-0-	98 2		N	-0-					30	
BLAZEK															
WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346															
01	1674 N	1528	-0-	-146	-0-	1528 2		N	-0-					20	
02	1484 N	1369	-0-	-115	-0-	1369 2		N	-0-					20	
03	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1443 2		N	-0-					20	
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-					20	
05	1519 N	1343	-0-	-176	-0-	1343 2		N	-0-					20	
*06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-					20	
SARANDOS															
WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306															
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-					83	
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-					83	
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1275 2	70 9	N	64					147	
04	1380 N	540	-0-	-840	-0-	539 2	1 9	N	1					148	
05	1426 N	1078	-0-	-348	-0-	1056 2	22 9	N	20					168	
06	1290 N	774	-0-	-516	-0-	713 2	61 9	N	55	191	1			32	
PULLEN GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500															
01	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5891 2	19 9	Y	17	58	1			30	
02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5890 2	12 9	Y	11					41	
03	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6436 2	8 9	Y	7					48	
04	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6728 2	4 9	Y	4					52	
05	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6757 2	13 9	Y	12					64	
*06	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5956 2	1 9	Y	1					65	
FULTON "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
PINNACLE															
WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HULL, EFFIE MAE		WELL #: 3		RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091							
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-				28
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				28
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-				28
04	780 N	358	-0-	-422	-0-	-0-	358	2		N	-0-				28
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-				28
06	420 N	167	-0-	-253	-0-	-0-	167	2		N	-0-				28
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
FULTON "A"			WELL #: 11			RRCID -> 226289			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908						
M	0	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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOLMES GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 229428			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KING, GAIL			WELL #: 14			RRCID -> 230303			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KING, GAIL			WELL #: 39			RRCID -> 233473			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 233741			COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FULTON "A"			WELL #: 12			RRCID -> 234852			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOLMES "S"			WELL #: 5			RRCID -> 234874			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FULTON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 236046		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243010		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243026		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243424		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243832		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246820		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROBINSON, FERN V.		WELL #: 3		RRCID -> 247827		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EPPEES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250610		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PAT OAKES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250757		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251113		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
EPPES UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 251916			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #: 6			RRCID -> 252430			COMPL. DATE 08/02/2009			TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PINNACLE			WELL #: 4			RRCID -> 252919			COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647							
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2					N	-0-					10	
02	560 N	472	-0-	-88	-0-	472	2					N	-0-					10	
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2					N	-0-					10	
04	630 N	591	-0-	-39	-0-	591	2					N	-0-					10	
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2					N	-0-					10	
06	630 N	350	-0-	-280	-0-	350	2					N	-0-					10	

REED "E" GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 253144			COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

KING, GAIL			WELL #: 21			RRCID -> 253285			COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

EPPES UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 253432			COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LOUISE COOK "A" GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 256525			COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)										//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936										
DONIE NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	2				N	-0-					-0-	
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2				N	-0-					-0-	
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	2				N	-0-					-0-	
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	2				N	-0-					-0-	
05	1922 N	1845	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	1845	2				N	-0-					-0-	
06	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	1741	2				N	-0-					-0-	
MCASHAN GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II										WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
GAIL KING										WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
SAMET GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PINNACLE										WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
GAIL KING										WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

BEAR GRASS (PETTIT)														CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.															
H. L. & P. GAS UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916															
M	0	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VARIBUS															
WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NEWELL "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II															
WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HUNTER GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EFFIE MAE HULL															
WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084															
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-				90
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-				90
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				90
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				90
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				90
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-				90

BEAR GRASS (PETTIT)															CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.																	
BUFFALO CREEK GAS UNIT																	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284		PERF. 8761 - 8891	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9001 - 9044	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FULTON "A"			WELL #:		16	RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174		PERF. 8885 - 9107	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON "A"			WELL #:		21	RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433		PERF. 8889 - 9118	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMET GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973		PERF. 9228 - 9326	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211		PERF. 8665 - 8790	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107		PERF. 8795 - 9002	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)				//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936									
OAKES, PAT GAS UNIT II				WELL #:		2	RRCID ->	266428	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14924	PERF. 8759 - 8954		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT				WELL #:		35	RRCID ->	268101	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	14195	PERF. 8735 - 8864		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II				WELL #:		6	RRCID ->	269766	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	14439	PERF. 8816 - 8862		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BLAZEK				WELL #:		6	RRCID ->	271282	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	13751	PERF. 9148 - 9340		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FULTON 'A'				WELL #:		6	RRCID ->	271294	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	14527	PERF. 8868 - 9062		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WELDON COX GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	271863	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	14934	PERF. 8968 - 9174		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT				WELL #:		24	RRCID ->	272927	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	14400	PERF. 8751 - 8912		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)														CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.																	
SAMET GAS UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 273315																	
COMPL. DATE 05/02/2014																	
TOTAL DEPTH 10117																	
PERF. 9140 - 9256																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3657	2	74	9	N	67					221
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3220	2	46	9	N	42	179	1			84
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3637	2	3	9	N	3					87
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3508	2	9	9	N	8					95
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3622	2	24	9	N	22					117
*06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					117
FERN V. ROBINSON GAS UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 273926																	
COMPL. DATE 10/22/2013																	
TOTAL DEPTH 14640																	
PERF. 8897 - 8971																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
H. L. & P. GAS UNIT																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 274816																	
COMPL. DATE 08/09/2014																	
TOTAL DEPTH 14300																	
PERF. 8773 - 8913																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 275277																	
COMPL. DATE 09/15/2014																	
TOTAL DEPTH 10118																	
PERF. 9087 - 9179																	
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	74	1	2704	2	N	-0-					10
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	70	1	2595	2	N	-0-					10
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	75	1	2689	2	N	-0-					10
04	2700	N	2356	-0-	-344	-0-	64	1	2292	2	N	-0-					10
05	2945	N	2677	-0-	-268	-0-	71	1	2606	2	N	-0-					10
*06	3000	N	3078	-0-	78	78	68	1	3010	2	N	-0-					10
HUNTER GAS UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 275774																	
COMPL. DATE 11/21/2014																	
TOTAL DEPTH 14880																	
PERF. 8997 - 9156																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNTER GAS UNIT																	
WELL #: 13H																	
RRCID -> 285379																	
COMPL. DATE 09/17/2018																	
TOTAL DEPTH 14715																	
PERF. 9080 - 12454																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WALKER GAS UNIT 1				06476 750 090870		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON				
				WELL #:	4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	8456 - 8462	
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
01	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333 3			N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517 3			N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334 3			N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465 3			N	-0-			-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459 3			N	-0-			-0-
WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	283622	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6442 - 6449	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. REED 'E' GAS UNIT				WELL #:	945936 2	RRCID ->	280504	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7974 - 8104	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WALKER				WELL #:	06476 800 090870 1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9397 - 9406	
01	1084 N	1084	-0-	-0-		-0-	1084 3			N	-0-			-0-
02	756 N	572	-0-	-184		-0-	572 3			N	-0-			-0-
03	2350 N	2350	-0-	-0-		-0-	2350 3			N	-0-			-0-
04	1050 N	555	-0-	-495		-0-	544 3	11 9		N	10			10
05	620 N	437	-0-	-183		-0-	435 3	2 9		N	2			12
06	1410 N	501	-0-	-909		-0-	498 3	3 9		N	3			15
KENNEDY, VERNA				WELL #:	1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9618 - 9774	
01	1892 N	1892	-0-	-0-		-0-	1892 3			N	-0-			121
02	2408 N	1526	-0-	-882		-0-	1526 3			N	-0-			121
03	2325 N	1953	-0-	-372		-0-	1953 3			N	-0-			121
04	1830 N	1553	-0-	-277		-0-	1553 3			N	-0-			121
05	1705 N	967	-0-	-738		-0-	967 3			N	-0-			121
06	1890 N	-0-	-0-	-1890		-0-				N	-0-			121
WALKER				WELL #:	2	RRCID ->	145879	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9472 - 9686	
01	1178 N	1178	-0-	-0-		-0-	1178 3			N	-0-			-0-
02	812 N	618	-0-	-194		-0-	618 3			N	-0-			-0-
03	2547 N	2547	-0-	-0-		-0-	2547 3			N	-0-			-0-
04	1140 N	604	-0-	-536		-0-	604 3			N	-0-			-0-
05	682 N	484	-0-	-198		-0-	484 3			N	-0-			-0-
06	1590 N	550	-0-	-1040		-0-	550 3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. CHRISTIAN														CNTY: LEON	
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 090870															
WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF. 10423 - 10550															
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
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				169
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				169
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				169
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-				169
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-				169
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-				169
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094															
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				21
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-				21
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				21
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				21
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-				21
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				21
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072															
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				140
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				140
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-				140
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-				140
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-				140
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-				140
JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178															
01	5704 X	3246	-0-	-2458	-0-	3229	3	17	9	Y	15				155
02	3780 X	3048	-0-	-732	-0-	3042	3	6	9	Y	5				160
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3627	3	32	9	Y	29	179	1		10
04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3184	3	99	9	Y	90				100
05	3379 X	2913	-0-	-466	-0-	2885	3	28	9	Y	25				125
06	3540 X	2442	-0-	-1098	-0-	2409	3	33	9	Y	30				155
ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173															
01	2852 N	2287	-0-	-565	-0-	2287	3			Y	-0-				50
02	2800 N	6572	-0-	3772	-0-	3772	3			Y	-0-				50
03	3100 N	2146	-0-	-954	-0-	2818	3			Y	-0-				50
04	3000 N	1924	-0-	-1076	-0-	1742	3			Y	-0-				50
05	3738 X	1996	-0-	-1742	-0-	1996	3			Y	-0-				50
06	2250 X	1854	-0-	-396	-0-	1854	3			Y	-0-				50
ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226															
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				113
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-				113
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-				113
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-				113
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				113
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				113
JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226															
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-				60
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-				60
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-				60
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-				60
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-				60
*06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-				60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.														
CHRISTIAN														
WELL #: 2														
RRCID -> 233803														
COMPL. DATE 11/10/2007														
TOTAL DEPTH 10405														
PERF. 9586 - 10330														
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
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			111
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			111
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			111
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			111
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			111
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			111

DAUGHTRY GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 236025														
COMPL. DATE 03/22/2008														
TOTAL DEPTH 10400														
PERF. 9382 - 10136														
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	603	3	17	9	N	15			95
02	672 N	550	-0-	-122	-0-	544	3	6	9	N	5			100
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	874	3	7	9	N	6			106
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			106
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			106
06	840 N	520	-0-	-320	-0-	516	3	4	9	N	4			110

FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 236078														
COMPL. DATE 03/18/2008														
TOTAL DEPTH 10380														
PERF. 9642 - 10260														
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-			68
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	328	3			N	-0-			68
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2			70
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-			70
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			70
*06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			70

ELLISON GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 237262														
COMPL. DATE 03/19/2008														
TOTAL DEPTH 10400														
PERF. 9598 - 10224														
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3120	3	20	9	N	18			95
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2347	3	107	9	N	97	182	1	10
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2939	3	35	9	N	32			42
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3030	3	57	9	N	52			94
05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2587	3	107	9	N	97	181	1	10
*06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2718	3	73	9	N	66			76

DAUGHTRY GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 243809														
COMPL. DATE 10/25/2008														
TOTAL DEPTH 10474														
PERF. 9662 - 10378														
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			98
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			98
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			98
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			98
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			98
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			98

HAYNIE														
WELL #: 1														
RRCID -> 244650														
COMPL. DATE 10/27/2008														
TOTAL DEPTH 10444														
PERF. 9712 - 10326														
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			46
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-			46
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			46
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			46
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			46
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			46

WALKER GAS UNIT 1														
WELL #: 4T														
RRCID -> 253180														
COMPL. DATE 08/06/2009														
TOTAL DEPTH 10867														
PERF. 9210 - 10736														
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			-0-
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-			-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
*06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
MADDOUX GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-				60
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	3		N	-0-				60
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-				60
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-				60
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				60
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-				60
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122														
01	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3		N	-0-				42
02	1652 N	1648	-0-	-4	-0-	1484	3	164	9	N	149	181	1	10
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1897	3	41	9	N	37			47
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-				47
05	1829 N	1551	-0-	-278	-0-	1548	3	3	9	N	3			50
06	1890 N	1540	-0-	-350	-0-	1537	3	3	9	N	3			53
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256														
01	1736 N	1333	-0-	-403	-0-	1333	3		N	-0-				152
02	1176 N	1062	-0-	-114	-0-	1062	3		N	-0-				152
03	1178 N	797	-0-	-381	-0-	796	3	1	9	N	1			153
04	1290 N	259	-0-	-1031	-0-	259	3		N	-0-				153
05	1178 N	134	-0-	-1044	-0-	134	3		N	-0-				153
*06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-				153
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275														
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2081	3	18	9	N	16			50
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	3	9	9	N	8			58
03	1922 N	1715	-0-	-207	-0-	1715	3		N	-0-				58
04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3		N	-0-				58
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		N	-0-				58
06	1650 N	484	-0-	-1166	-0-	484	3		N	-0-				58
ELLISON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BETTS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336														
01	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1726	3	15	9	N	14			95
02	1652 N	1414	-0-	-238	-0-	1408	3	6	9	N	5			100
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	3	7	9	N	6			106
04	1680 N	1366	-0-	-314	-0-	1362	3	4	9	N	4			110
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-				110
*06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	3	1	9	N	1			111
JENSEN GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378														
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5			55
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	242	3	4	9	N	4			59
03	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3		N	-0-				59
04	450 N	379	-0-	-71	-0-	379	3		N	-0-				59
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1			60
06	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3		N	-0-				60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.														
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 3												RRCID -> 259355		
COMPL. DATE 07/24/2010												TOTAL DEPTH 10500		
PERF. 9602 - 10235														
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
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-			135
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			135
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			135
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			135
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-			135
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			135
BUSY B GAS UNIT												WELL #: 1		
RRCID -> 259905												COMPL. DATE 07/25/2010		
TOTAL DEPTH 10431												PERF. 9500 - 10224		
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-			173
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-			173
03	2604 N	945	-0-	-1659	-0-	945	3			N	-0-			173
04	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2885	3	2	9	N	2			175
05	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2871	3	6	9	N	5			180
*06	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2589	3	15	9	N	14	174	1	20
WALKER GAS UNIT 1												WELL #: 5		
RRCID -> 262356												COMPL. DATE 04/21/2011		
TOTAL DEPTH 10400												PERF. 9196 - 10152		
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-			-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
04	1530 N	1368	-0-	-162	-0-	1368	3			N	-0-			-0-
05	2201 N	1268	-0-	-933	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
06	1410 N	973	-0-	-437	-0-	973	3			N	-0-			-0-
BUSY B GAS UNIT												WELL #: 2		
RRCID -> 263238												COMPL. DATE 06/25/2011		
TOTAL DEPTH 10500												PERF. 9574 - 10098		
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	3	10	9	N	9			49
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1996	3	3	9	N	3			52
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2303	3	4	9	N	4			56
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	3	1	9	N	1			57
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2368	3	9	9	N	8			65
06	2100 N	1953	-0-	-147	-0-	1951	3	2	9	N	2			67
KLARAS GAS UNIT												WELL #: 1		
RRCID -> 264949												COMPL. DATE 10/22/2011		
TOTAL DEPTH 10500												PERF. 9743 - 10142		
01	1054 N	423	-0-	-631	-0-	423	3			N	-0-			114
02	532 N	201	-0-	-331	-0-	201	3			N	-0-			114
03	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-			114
04	420 N	216	-0-	-204	-0-	216	3			N	-0-			114
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			114
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			114
BEDSOLE GAS UNIT												WELL #: 4		
RRCID -> 264980												COMPL. DATE 07/21/2011		
TOTAL DEPTH 10544												PERF. 9679 - 9909		
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			78
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7			85
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	869	3	17	9	N	15			100
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	N	11			111
05	992 N	830	-0-	-162	-0-	819	3	11	9	N	10			121
06	870 N	760	-0-	-110	-0-	746	3	14	9	N	13			134
BETTS GAS UNIT												WELL #: 2		
RRCID -> 264981												COMPL. DATE 07/21/2011		
TOTAL DEPTH 10550												PERF. 9762 - 9940		
01	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	16835	3	482	9	N	438	356	1	248
02	15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	14996	3	98	9	N	89			337
03	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	17680	3	296	9	N	269	353	1	253
04	16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	16683	3	168	9	N	153	181	1	225
05	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	15962	3	135	9	N	123	187	1	161
*06	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15377	3	177	9	N	161	166	1	156

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
MILES-CLUTE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		CODE		BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-		123
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-		123
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-		123
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-		123
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-		123
*06	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														
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	3	22	9	N	20		90
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1297	3	79	9	N	72	152 1	10
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1182	3	55	9	N	50		60
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1204	3	54	9	N	49		109
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1166	3	22	9	N	20		129
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	3	17	9	N	15		144
TOMMY JOHNSON														
WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076														
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-		82
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1507	3	6	9	N	5		87
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-		87
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-		87
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	3	6	9	N	5		92
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1333	3	10	9	N	9		101
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144														
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-		118
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-		118
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-		118
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	3	2	9	N	2		120
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-		120
*06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-		120
HAYNIE														
WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172														
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3157	3	3	9	N	3		240
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2678	3	6	9	N	5		245
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2826	3	7	9	N	6	171 1	80
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3061	3	15	9	N	14		94
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3162	3	29	9	N	26		120
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2909	3	22	9	N	20		140
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212														
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-		79
02	1820	N	1553	-0-	-267	-0-	1551	3	2	9	N	2		81
03	2511	N	1852	-0-	-659	-0-	1851	3	1	9	N	1		82
04	2250	N	1941	-0-	-309	-0-	1941	3			N	-0-		82
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1801	3	9	9	N	8		90
06	1800	N	926	-0-	-874	-0-	923	3	3	9	N	3		93
WILLIAMS HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129														
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-		106
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-		106
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-		106
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-		106
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-		106
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-		106

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.														
HARVEY GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 267633														
COMPL. DATE 03/21/2013														
TOTAL DEPTH 10300														
PERF. 9312 - 10204														
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
01	651 N	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-			106
02	588 N	413	-0-	-175	-0-	413	3			N	-0-			106
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-			106
04	450 N	368	-0-	-82	-0-	368	3			N	-0-			106
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-			106
06	480 N	276	-0-	-204	-0-	276	3			N	-0-			106
KLARAS GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 267863														
COMPL. DATE 03/20/2013														
TOTAL DEPTH 10350														
PERF. 9690 - 10128														
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	3	8	9	N	7			57
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1073	3	36	9	N	33			90
03	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1037	3	86	9	N	78	158	1	10
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1083	3	88	9	N	80			90
05	1240 N	969	-0-	-271	-0-	936	3	33	9	N	30			120
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	963	3	39	9	N	35			155
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 268476														
COMPL. DATE 06/13/2013														
TOTAL DEPTH 10350														
PERF. 9696 - 10124														
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-			145
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-			145
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	3	6	9	N	5			150
04	1650 N	1383	-0-	-267	-0-	1371	3	12	9	N	11			161
05	1705 N	1481	-0-	-224	-0-	1471	3	10	9	N	9			170
06	1650 N	741	-0-	-909	-0-	739	3	2	9	N	2			172
KLARAS GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 269898														
COMPL. DATE 06/14/2013														
TOTAL DEPTH 10350														
PERF. 9702 - 10137														
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2477	3	1	9	N	1			70
02	2044 N	1998	-0-	-46	-0-	1979	3	19	9	N	17			87
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2431	3	6	9	N	5			92
04	2400 N	2056	-0-	-344	-0-	2054	3	2	9	N	2			94
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2254	3	9	9	N	8			102
06	2370 N	2217	-0-	-153	-0-	2205	3	12	9	N	11			113
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 271870														
COMPL. DATE 09/17/2013														
TOTAL DEPTH 10380														
PERF. 9744 - 10149														
01	2201 X	2029	-0-	-172	-0-	2029	3			N	-0-			40
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1708	3	11	9	N	10			50
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	N	6			56
04	1950 N	1863	-0-	-87	-0-	1863	3			N	-0-			56
05	1891 N	1392	-0-	-499	-0-	1392	3			N	-0-			56
06	1770 N	1344	-0-	-426	-0-	1343	3	1	9	N	1			57
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 271872														
COMPL. DATE 11/09/2013														
TOTAL DEPTH 10350														
PERF. 9724 - 10152														
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-			59
02	252 N	137	-0-	-115	-0-	137	3			N	-0-			59
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			59
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			59
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-			59
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-			59
HARVEY GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 272082														
COMPL. DATE 12/05/2013														
TOTAL DEPTH 10300														
PERF. 9368 - 9918														
01	8897 X	8034	-0-	-863	-0-	7879	3	155	9	N	141	181	1	50
02	7140 X	7133	-0-	-7	-0-	7100	3	33	9	N	30			80
03	7905 X	7864	-0-	-41	-0-	7825	3	39	9	N	35			115
04	7770 X	7097	-0-	-673	-0-	7055	3	42	9	N	38			153
05	8029 X	6906	-0-	-1123	-0-	6866	3	40	9	N	36			189
06	7770 X	6107	-0-	-1663	-0-	6064	3	43	9	N	39	178	1	50

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.																	
CORBY #1 GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	2573 N	2448	-0-	-125	-0-	2401	3	47	9	N	43		115				
02	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2362	3	33	9	N	30		145				
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2575	3	19	9	N	17		162				
04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2537	3	29	9	N	26		188				
05	2573 N	2436	-0-	-137	-0-	2432	3	4	9	N	4		192				
*06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	3	9	9	N	8		200				
ROSIER GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196																	
01	7750 X	7706	-0-	-44	-0-	7684	3	22	9	N	20		243				
02	7000 X	6831	-0-	-169	-0-	6823	3	8	9	N	7		250				
03	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7870	3	39	9	N	35	178 1	107				
04	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7631	3	42	9	N	38		145				
05	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8274	3	51	9	N	46	181 1	10				
*06	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7680	3	105	9	N	95		105				
HARVEY GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988																	
01	5797 X	5087	-0-	-710	-0-	5087	3			N	-0-		62				
02	5656 X	4579	-0-	-1077	-0-	4565	3	14	9	N	13		75				
03	6262 X	5078	-0-	-1184	-0-	5078	3			N	-0-		75				
04	6060 X	4697	-0-	-1363	-0-	4697	3			N	-0-		75				
05	5084 X	4452	-0-	-632	-0-	4328	3	124	9	N	113	178 1	10				
06	4920 X	4261	-0-	-659	-0-	4189	3	72	9	N	65		75				
ERICSON GAS UNIT																	
WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065																	
01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4008	3	11	9	N	10		140				
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2957	3	7	9	N	6		146				
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3590	3	4	9	N	4		150				
04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3579	3	2	9	N	2		152				
05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-		152				
*06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3837	3	3	9	N	3		155				
THOMAS GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854																	
01	24280 X	24280	-0-	-0-	-0-	23904	3	376	9	N	342	355 1	102				
02	18200 X	17265	-0-	-935	-0-	17078	3	187	9	N	170	182 1	90				
03	20150 X	19501	-0-	-649	-0-	19380	3	121	9	N	110		200				
04	21919 X	21919	-0-	-0-	-0-	21670	3	249	9	N	226	372 1	54				
05	22740 X	22740	-0-	-0-	-0-	22510	3	230	9	N	209	173 1	90				
06	19500 X	18813	-0-	-687	-0-	18545	3	268	9	N	244	176 1	158				
GRAY GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852																	
01	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-		32				
02	1540 X	1240	-0-	-300	-0-	1240	3			N	-0-		32				
03	1705 X	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-		32				
04	1650 X	1445	-0-	-205	-0-	1445	3			N	-0-		32				
05	1705 X	1471	-0-	-234	-0-	1471	3			N	-0-		32				
06	1620 X	1338	-0-	-282	-0-	1338	3			N	-0-		32				
KLARAS GAS UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164																	
01	2046 X	2035	-0-	-11	-0-	2035	3			N	-0-		125				
02	2688 X	1379	-0-	-1309	-0-	1379	3			N	-0-		125				
03	2976 X	2367	-0-	-609	-0-	2367	3			N	-0-		125				
04	2880 X	1795	-0-	-1085	-0-	1783	3	12	9	N	11		136				
05	2046 X	1733	-0-	-313	-0-	1685	3	48	9	N	44	170 1	10				
06	2280 X	1284	-0-	-996	-0-	1249	3	35	9	N	32		42				

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		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			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LOVERING, E.H.				WELL #:		1		RRCID -> 132326		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464					
01		279 N	268	-0-	-11	-0-		268	3			Y	-0-				-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	3			Y	-0-				-0-
03		279 N	233	-0-	-46	-0-		233	3			Y	-0-				-0-
04		270 N	19	-0-	-251	-0-		19	3			Y	-0-				-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	3			Y	-0-				-0-
06		240 N	158	-0-	-82	-0-		158	3			Y	-0-				-0-

ROY, LEE "A"				WELL #:		1		RRCID -> 143557		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607					
01		682 N	646	-0-	-36	-0-		646	3			N	-0-				-0-
02		616 N	571	-0-	-45	-0-		571	3			N	-0-				-0-
03		837 N	621	-0-	-216	-0-		621	3			N	-0-				-0-
04		630 N	594	-0-	-36	-0-		594	3			N	-0-				-0-
05		620 N	594	-0-	-26	-0-		594	3			N	-0-				-0-
06		600 N	551	-0-	-49	-0-		551	3			N	-0-				-0-

SAVAGE GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 145331		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852					
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	3			Y	-0-				-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	3			Y	-0-				-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	3			Y	-0-				-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	3			Y	-0-				-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	3			Y	-0-				-0-
*06		483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	3			Y	-0-				-0-

WORTHY "A" UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 146135		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	148520	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL	DEPTH	10270	PERF. 9450 - 9720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		Y	-0-			-0-
02	1708 N	1424	-0-	-284	-0-	1424 3		Y	-0-			-0-
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		Y	-0-			-0-
04	1770 N	1606	-0-	-164	-0-	1606 3		Y	-0-			-0-
05	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	1353 3		Y	-0-			-0-
06	1890 N	1266	-0-	-624	-0-	1266 3		Y	-0-			-0-
KELLY "A"		WELL #:		1U	RRCID ->	180137	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL	DEPTH	13500	PERF. 9273 - 9533
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WEST "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	181722	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL	DEPTH	13500	PERF. 11220 - 11252
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KELLY "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	182178	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL	DEPTH	13525	PERF. 9717 - 9888
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	471 3		N	-0-			-0-
02	476 N	262	-0-	-214	-0-	262 3		N	-0-			-0-
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	473 3		N	-0-			-0-
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	309 3		N	-0-			-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-			-0-
06	450 N	293	-0-	-157	-0-	293 3		N	-0-			-0-
WEST "B"		WELL #:		4U	RRCID ->	216937	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL	DEPTH	13307	PERF. 9386 - 9592
01	4588 X	4540	-0-	-48	-0-	4539 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	4144 X	3980	-0-	-164	-0-	3980 3		Y	-0-			-0-
03	4774 X	4484	-0-	-290	-0-	4484 3		Y	-0-			-0-
04	4440 X	4029	-0-	-411	-0-	4029 3		Y	-0-			-0-
05	4526 X	4047	-0-	-479	-0-	4047 3		Y	-0-			-0-
06	4380 X	4284	-0-	-96	-0-	4284 3		Y	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	218287	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL	DEPTH	9985	PERF. 9024 - 9918
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		Y	-0-			-0-
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		Y	-0-			-0-
03	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		Y	-0-			-0-
04	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1718 3		Y	-0-			-0-
05	1922 N	1755	-0-	-167	-0-	1755 3		Y	-0-			-0-
06	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1792 3		Y	-0-			-0-
LOVERING, E. H. "A"		WELL #:		4 U	RRCID ->	219142	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL	DEPTH	13285	PERF. 9348 - 9646
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445								
WEST "A"				WELL #:		3	RRCID ->	220461	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13702	PERF. 9166 - 9937	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEE ROY "A"				WELL #:		3 U	RRCID ->	224836	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 9239 - 9884	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST "A"				WELL #:		1	RRCID ->	231640	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 9170 - 9941	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAVAGE GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	232289	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF. 9340 - 9977	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY "A" UNIT				WELL #:		4U	RRCID ->	232988	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 9115 - 9961	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST "A"				WELL #:		2	RRCID ->	234744	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 9172 - 9819	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY				WELL #:		12	RRCID ->	241454	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14640	PERF. 9334 - 10163	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)											CAPACITY		CNTY: LEON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP											//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED						
WORTHY											//CONT.// 495445		RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOVERING, E. H. "A"					WELL #:	5	RRCID -> 241528			COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORTHY "A" UNIT					WELL #:	2 U	RRCID -> 242938			COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052						
01		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-		3145	3	1	9	N	1	1	1			-0-	
02		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-		2714	3			N	-0-					-0-	
03		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-		2893	3			N	-0-					-0-	
04		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-		2646	3			N	-0-					-0-	
05		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-		2822	3			N	-0-					-0-	
*06		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-		2690	3			N	-0-					-0-	
WEST "A"					WELL #:	5	RRCID -> 243509			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORTHY					WELL #:	2	RRCID -> 243513			COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORTHY					WELL #:	9	RRCID -> 243564			COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KELLY "A"					WELL #:	8	RRCID -> 244074			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
KELLY "A"		WELL #:		4		RRCID -> 244647		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848						
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY		WELL #:		11		RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "B"		WELL #:		4		RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10625 - 11358						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY		WELL #:		7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY		WELL #:		13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A"		WELL #:		5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CANTY: LEON									
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
WEST "A"																			
										</									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.//		495445								
BLACK "A"										WELL #:		4	RRCID -> 253719		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9332	-	9468
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-		
WORTHY "A" UNIT										WELL #:		12	RRCID -> 254457		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140	PERF. 9517	-	10436
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
WEST A										WELL #:		7	RRCID -> 283326		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 14525	PERF. 9300	-	13950
01	02	03	04	05	06							N	1	1	1			-0-		
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
WEST "A"										WELL #:		4	RRCID -> 283766		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13340	PERF. 9229	-	9971
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	-0-					-0-		
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION										684558										
MCMAHON, RICHARD L.										WELL #:		2	RRCID -> 149576		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 10462	PERF. 9680	-	10375
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-		
01	02	03	04	05	06							N	NO RPT					-0-		
VALENCE OPERATING COMPANY										881167										
RUSSELL "A"										WELL #:		1	RRCID -> 118330		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 15550	PERF. 9438	-	9442
01	02	03	04	05	06							Y	-0-					1		
01	02	03	04	05	06							Y	-0-					1		
01	02	03	04	05	06							Y	-0-				1	1		
01	02	03	04	05	06							Y	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							Y	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							Y	-0-					-0-		
01	02	03	04	05	06							Y	-0-					-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"			//CONT.// //CONT.// 881167 WELL #:		06476 800 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 131110		CAPACITY COMPL. DATE 05/24/1989				CNTY: LEON TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOLMES "A"						WELL #:	2	RRCID -> 133636	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
HOLMES "A"						WELL #:	1	RRCID -> 161379	COMPL. DATE 12/01/1996				TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RUSSELL "A"						WELL #:	3	RRCID -> 165092	COMPL. DATE 08/07/1997				TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040						
01	2759	X	497	-0-	-2262	-0-		12	1	485	2	Y	-0-						17
02	700	X	394	-0-	-306	-0-		10	1	384	2	Y	-0-						17
03	775	X	582	-0-	-193	-0-		14	1	568	2	Y	-0-		12	1			5
04	750	X	672	-0-	-78	-0-		17	1	655	2	Y	-0-		5	1			-0-
05	775	X	413	-0-	-362	-0-		12	1	401	2	Y	-0-						-0-
*06	600	X	600	-0-	-0-	-0-		14	1	586	2	Y	-0-						-0-
CAMPBELL GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 165153	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072						
01	2666	N	2316	-0-	-350	-0-		2306	2	10	9	Y	9						31
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-		1895	2	10	9	Y	9						40
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-		112	1	2019	2	Y	6		36	1			10
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-		85	1	2745	2	Y	17						27
05	3100	N	3125	-0-	25	25		93	1	3022	2	Y	9						36
*06	2797	N	2772	-0-	-25	-0-		10	9	2689	2	Y	2						38
CAMPBELL GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 171086	COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254						
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-		82	2			Y	-0-						1
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71	2			Y	-0-						1
03	93	N	60	-0-	-33	-0-		3	1	57	2	Y	-0-		1	1			-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-		1	1	40	2	Y	-0-						-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-		2	1	64	2	Y	-0-						-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-		1	1	38	2	Y	-0-						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY															
CAMPBELL GAS UNIT															
		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		881167											
		WELL #:		3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 9480			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2063	2	23	9	Y	21			60
02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1826	2	24	9	Y	22			82
03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	94	1	1692	2	Y	12	72	1	22
							13	9							
04		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	51	1	1650	2	Y	27			49
							30	9							
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	54	1	1748	2	Y	15			64
							17	9							
*06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	54	1	1771	2	Y	5			69
							6	9							
		GILLEN, IRA		WELL #:		1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9210	
01		6882 X	6385	-0-	-497	-0-	6305	2	80	9	Y	73	63	1	69
02		6580 X	5866	-0-	-714	-0-	5812	2	54	9	Y	49			118
03		7285 X	6609	-0-	-676	-0-	181	1	6316	2	Y	102	155	1	65
							112	9							
04		7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	235	1	7476	2	Y	84	82	1	67
							92	9							
05		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	217	1	7467	2	Y	141	80	1	128
							155	9							
*06		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	242	1	7448	2	Y	79	82	1	125
							87	9							
		ELLIS "B"		WELL #:		2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7967 - 9176	
01		527 N	207	-0-	-320	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-			-0-
03		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	72	1	2512	2	Y	-0-			-0-
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	Y	-0-			-0-
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	663	2	Y	-0-			-0-
*06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	Y	-0-			-0-
		CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8901 - 9476	
01		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3741	2	19	9	Y	17			55
02		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3266	2	21	9	Y	19			74
03		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3293	2	11	9	Y	10	66	1	18
04		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	100	1	3262	2	Y	25			43
							28	9							
05		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	92	1	3006	2	Y	11			54
							12	9							
*06		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	88	1	2916	2	Y	3			57
							3	9							
		GILLEN, IRA		WELL #:		2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8828 - 9284	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534					
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732					
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	98 1	3857 2	Y	25				76
						28 9							
02	2800 N	3046	-0-	246	246	77 1	2947 2	Y	20				96
						22 9							
03	3100 N	3740	-0-	640	886	90 1	3609 2	Y	37	70 1			63
						41 9							
04	5282 X	4396	-0-	-886	-0-	111 1	4211 2	Y	67	86 1			44
						74 9							
*05	2852 X	2307	-0-	-545	-0-	68 1	2237 2	Y	2	44 5			2
						2 9							
*06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	75 1	3192 2	Y	25				-0-
						28 9							
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922					
01	3100 N	4033	-0-	933	933	99 1	3906 2	Y	25				80
						28 9							
02	4124 X	3191	-0-	-933	-0-	81 1	3087 2	Y	21				101
						23 9							
03	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	81 1	3240 2	Y	34	73 1			62
						37 9							
04	3630 X	3623	-0-	-7	-0-	91 1	3471 2	Y	55	80 1			37
						61 9							
*05	3751 X	1545	-0-	-2206	-0-	45 1	1497 2	Y	3	37 5			3
						3 9							
*06	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	92 1	3894 2	Y	32				-0-
						35 9							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"													//CONT.// 06476 800 //CONT.// 881167 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
													RRCID -> 262523			COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9116 - 10133					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		29 1	1124 2	Y		12						15										
02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-		13 9										32										
03	496 X	214	-0-	-282	-0-		38 1	1432 2	Y		17																
04	1140 X	160	-0-	-980	-0-		19 9																				
*05	1643 X	102	-0-	-1541	-0-		5 1	205 2	Y		4		23 1				13										
06	1590 X	112	-0-	-1478	-0-		4 9																				
							4 1	152 2	Y		4		14 1				3										
							4 9																				
							3 1	99 2	Y		-0-		3 5				-0-										
							3 1	108 2	Y		1						-0-										
							1 9																				

RUSSELL "A"													WELL #: 7			RRCID -> 264449			COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10310			PERF. 9180 - 10089		
01	1581 X	823	-0-	-758	-0-		20 1	803 2	Y		-0-						3										
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		31 1	1179 2	Y		-0-						3										
03	3100 N	3238	-0-	138	-0-	138	79 1	3159 2	Y		-0-		2 1				1										
04	3000 N	3163	-0-	163	-0-	301	81 1	3082 2	Y		-0-		1 1				-0-										
05	1085 N	237	-0-	-848	-0-		7 1	230 2	Y		-0-						-0-										
06	1050 X	106	-0-	-944	-0-		2 1	104 2	Y		-0-						-0-										

CAMPBELL GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 266095			COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 10264			PERF. 8863 - 10044		
01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-		2528 2	54 9	Y		49		68 1				47										
02	2884 X	2116	-0-	-768	-0-		2083 2	33 9	Y		30						77										
03	3751 X	2569	-0-	-1182	-0-		69 1	2427 2	Y		66		101 1				42										
04	3630 X	3441	-0-	-189	-0-		73 9																				
05	3751 X	2941	-0-	-810	-0-		103 1	3271 2	Y		61		54 1				49										
*06	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-		67 9																				
							80 1	2763 2	Y		89		57 1				81										
							98 9																				
							101 1	3094 2	Y		55		52 1				84										
							61 9																				

GILLEN, IRA													WELL #: 3			RRCID -> 266157			COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 10196			PERF. 8002 - 9161		
01	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-		7198 2	59 9	Y		54		63 1				51										
02	5768 X	5536	-0-	-232	-0-		5503 2	33 9	Y		30						81										
03	6975 X	5837	-0-	-1138	-0-		160 1	5613 2	Y		58		102 1				37										
04	6750 X	6612	-0-	-138	-0-		64 9																				
05	6975 X	6191	-0-	-784	-0-		200 1	6362 2	Y		45		46 1				36										
06	6750 X	6225	-0-	-525	-0-		50 9																				
							172 1	5939 2	Y		73		43 1				66										
							80 9																				
							195 1	5985 2	Y		41		42 1				65										
							45 9																				

WAGNER OIL COMPANY JOHNSON "AB" GAS UNIT													891175 WELL #: 2			RRCID -> 179531			COMPL. DATE 09/06/2001			TOTAL DEPTH 9810			PERF. 8415 - 9677		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.										945936											
HULL, EFFIE MAE										WELL #:		1		RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 13824		PERF. 9372 - 9491	
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	*	*	EOM BALANCE		
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-			1914 2				N	-0-						21		
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-			2309 2				N	-0-						21		
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-			2750 2				N	-0-						21		
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-			2523 2				N	-0-						21		
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-			1904 2				N	-0-						21		
*06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-			1804 2				N	-0-						21		
HUNTER GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9064 - 10028	
01	992 N	934	-0-	-58	-0-			934 2				N	-0-						20		
02	924 N	873	-0-	-51	-0-			873 2				N	-0-						20		
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-			1030 2				N	-0-						20		
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-			972 2				N	-0-						20		
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-			1061 2				N	-0-						20		
*06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			1013 2				N	-0-						20		
GUEST -A-										WELL #:		1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174		PERF. 9912 - 10130	
01	2201 N	1414	-0-	-787	-0-			1414 2				N	-0-						59		
02	1988 N	861	-0-	-1127	-0-			861 2				N	-0-						59		
03	2170 N	838	-0-	-1332	-0-			838 2				N	-0-						59		
04	1380 N	741	-0-	-639	-0-			741 2				N	-0-						59		
05	961 N	576	-0-	-385	-0-			576 2				N	-0-						59		
06	810 N	553	-0-	-257	-0-			553 2				N	-0-						59		
PINNACLE										WELL #:		1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9156 - 9229	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
HULL #1										WELL #:		2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9404 - 9684	
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-			2158 2				N	-0-						30		
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-			1894 2				N	-0-						30		
03	2077 N	1978	-0-	-99	-0-			1978 2				N	-0-						30		
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-			2113 2				N	-0-						30		
05	2077 N	1966	-0-	-111	-0-			1966 2				N	-0-						30		
06	1920 N	1727	-0-	-193	-0-			1727 2				N	-0-						30		
MCASHAN GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 9421 - 9518	
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-			2373 2				N	-0-						51		
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-			2654 2		28	9	N	25						76		
03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-			2799 2		29	9	N	26						102		
04	2310 N	2263	-0-	-47	-0-			2255 2		8	9	N	7						109		
05	2635 N	2245	-0-	-390	-0-			2221 2		24	9	N	22						131		
06	2550 N	1821	-0-	-729	-0-			1793 2		28	9	N	25						156		
FULLEN										WELL #:		2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 11007 - 11013	
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-			1754 2				N	-0-						20		
02	1344 N	756	-0-	-588	-0-			756 2				N	-0-						20		
03	1488 N	660	-0-	-828	-0-			660 2				N	-0-						20		
04	1440 N	763	-0-	-677	-0-			763 2				N	-0-						20		
05	837 N	527	-0-	-310	-0-			527 2				N	-0-						20		
06	630 N	400	-0-	-230	-0-			400 2				N	-0-						20		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
VARIBUS		WELL #:		2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-		5082	2		N	-0-			85
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-		4453	2		N	-0-			85
03	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-		4520	2		N	-0-			85
04	4230 X	3145	-0-	-1085	-0-		3145	2		N	-0-			85
05	4371 X	2956	-0-	-1415	-0-		2956	2		N	-0-			85
*06	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-		4730	2		N	-0-			85

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

OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213				
01	341 N	255	-0-	-86	-0-		255	2		N	-0-			105
02	196 N	192	-0-	-4	-0-		192	2		N	-0-			105
03	217 N	190	-0-	-27	-0-		190	2		N	-0-			105
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	2		N	-0-			105
05	217 N	147	-0-	-70	-0-		147	2		N	-0-			105
*06	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	2		N	-0-			105

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174				
01	155 N	58	-0-	-97	-0-		58	2		N	-0-			56
02	84 N	82	-0-	-2	-0-		82	2		N	-0-			56
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2		N	-0-			56
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-			56
05	93 N	87	-0-	-6	-0-		87	2		N	-0-			56
06	120 N	55	-0-	-65	-0-		55	2		N	-0-			56

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149				
01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-		4485	2		N	-0-			45
02	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-		4168	2	149 9	N	135	158 1		22
03	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-		4545	2		N	-0-			22
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-		4346	2		N	-0-			22
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-		4336	2		N	-0-			22
*06	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-		4308	2		N	-0-			22

VARIBUS		WELL #:		4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377				
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-		4809	2		N	-0-			22
02	4088 X	3921	-0-	-167	-0-		3921	2		N	-0-			22
03	4526 X	3416	-0-	-1110	-0-		3416	2		N	-0-			22
04	4650 X	4560	-0-	-90	-0-		4560	2		N	-0-			22
05	4805 X	4173	-0-	-632	-0-		4173	2		N	-0-			22
06	4650 X	4312	-0-	-338	-0-		4312	2		N	-0-			22

MCASHAN GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330				
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-		3473	2		N	-0-			85
02	2828 X	2656	-0-	-172	-0-		2656	2		N	-0-			85
03	3348 X	3157	-0-	-191	-0-		3091	2	66 9	N	60			145
04	3240 X	2956	-0-	-284	-0-		2950	2	6 9	N	5			150
05	3348 X	3070	-0-	-278	-0-		3070	2		N	-0-			150
06	3240 X	2832	-0-	-408	-0-		2832	2		N	-0-			150

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936											
VARIBUS										WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936		PERF. 9316 - 9428			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5227 2			N	-0-						17
02		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4675 2			N	-0-						17
03		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5008 2			N	-0-						17
04		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4668 2			N	-0-						17
05		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5020 2			N	-0-						17
*06		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4645 2			N	-0-						17
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9302 - 9878			
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			156 2			N	-0-						-0-
02		168 N	142	-0-	-26	-0-	-0-	-0-			142 2			N	-0-						-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			182 2			N	-0-						-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			174 2			N	-0-						-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			177 2			N	-0-						-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			177 2			N	-0-						-0-
HOLMES "S"										WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9918 - 10032			
01		217 N	81	-0-	-136	-0-	-0-	-0-			81 2			N	-0-						19
02		224 N	69	-0-	-155	-0-	-0-	-0-			69 2			N	-0-						19
03		124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			81 2			N	-0-						19
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			110 2			N	-0-						19
05		62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-	-0-			8 2			N	-0-						19
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
COOK, LOUISE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 10397			
01		744 N	669	-0-	-75	-0-	-0-	-0-			669 2			N	-0-						14
02		644 N	626	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			626 2			N	-0-						14
03		713 N	604	-0-	-109	-0-	-0-	-0-			604 2			N	-0-						14
04		660 N	644	-0-	-16	-0-	-0-	-0-			644 2			N	-0-						14
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			695 2			N	-0-						14
*06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			624 2			N	-0-						14
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 9295			
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			124 2			N	-0-						-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			101 2			N	-0-						-0-
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			113 2			N	-0-						-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			116 2			N	-0-						-0-
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			119 2			N	-0-						-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			113 2			N	-0-						-0-
WATSON, ELMORE ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9721 - 9868			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HOLMES										WELL #: 1		RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8842 - 9520			
01		2666 X	2507	-0-	-159	-0-	-0-	-0-			2507 2			N	-0-						20
02		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3765 2			N	-0-						20
03		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3124 2			N	-0-						20
04		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3358 2			N	-0-						20
05		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3513 2			N	-0-						20
*06		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3236 2			N	-0-						20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)															CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.																			
WALKER GAS UNIT																			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		XTO ENERGY INC.		NEWELL "A"		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
						//CONT.//	945936												
						WELL #:	1	RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					20	
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					20	
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					20	
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					20	
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					20	
*06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	2	34	9	N	31					51	

MARSHALL "A"				WELL #:		7	RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HUNTER GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164								
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2	35	9	N	32					214	
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	2	41	9	N	37	192	1			59	
03	1953 N	1806	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					59	
04	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					59	
05	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					59	
06	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					59	

HOLMES "S"				WELL #:		2	RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507								
01	1023 N	590	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					13	
02	616 N	525	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					13	
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					13	
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					13	
05	589 N	539	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					13	
06	630 N	569	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					13	

REED "E" GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PINNACLE				WELL #:		3	RRCID -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88	

NEWELL "A"				WELL #:		2	RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366								
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					27	
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					27	
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					27	
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					27	
05	558 N	360	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					27	
06	510 N	357	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					27	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.														
HOLMES "S"														
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	2387 N	1889	-0-	-498	-0-	1889	2			N	-0-			74
02	2128 N	1669	-0-	-459	-0-	1669	2			N	-0-			74
03	2077 N	1760	-0-	-317	-0-	1760	2			N	-0-			74
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			74
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			74
*06	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2480	2	182	9	N	-0-			239
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEWELL "A"												WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEWELL "A"												WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT												WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FULTON 'A'												WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PULLEN GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718		
01	5053 X	4927	-0-	-126	-0-	4908	2	19	9	Y	17	58	1	32
02	4872 X	4335	-0-	-537	-0-	4323	2	12	9	Y	11			43
03	5394 X	5008	-0-	-386	-0-	5001	2	7	9	Y	6			49
04	5220 X	4606	-0-	-614	-0-	4600	2	6	9	Y	5			54
05	5177 X	4793	-0-	-384	-0-	4780	2	13	9	Y	12			66
06	4860 X	4665	-0-	-195	-0-	4665	2			Y	-0-			66

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219146		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)											CAPACITY			CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.											//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED								
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II											//CONT.// 945936											
WELL #: 8											RRCID -> 229856			COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE				
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
KING, GAIL											WELL #: 14			RRCID -> 230305			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953		
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
KING, GAIL											WELL #: 39			RRCID -> 233474			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173		
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
FULTON "A"											WELL #: 12			RRCID -> 234853			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439		
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
HOLMES "S"											WELL #: 5			RRCID -> 234873			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900		
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
FULTON "A"											WELL #: 8			RRCID -> 236047			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688		
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
FULTON "A"											WELL #: 10			RRCID -> 241460			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582		
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)											CAPACITY			CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC.											//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED											
OAKES, PAT GAS UNIT II											//CONT.// 945936														
											WELL #: 8			RRCID -> 243009			COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 15000			PERF. 9050 - 10031		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
OAKES, PAT GAS UNIT II																									
WELL #: 3																									
RRCID -> 243024																									
COMPL. DATE 10/10/2008																									
TOTAL DEPTH 14900																									
PERF. 8968 - 10034																									
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II																									
WELL #: 2																									
RRCID -> 243423																									
COMPL. DATE 06/17/2008																									
TOTAL DEPTH 14530																									
PERF. 9221 - 10481																									
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
BUFFALO CREEK GAS UNIT																									
WELL #: 2																									
RRCID -> 243831																									
COMPL. DATE 11/06/2008																									
TOTAL DEPTH 14400																									
PERF. 9034 - 10272																									
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
REED "E" GAS UNIT																									
WELL #: 9																									
RRCID -> 246821																									
COMPL. DATE 11/13/2008																									
TOTAL DEPTH 14305																									
PERF. 9099 - 10224																									
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
REED "E" GAS UNIT																									
WELL #: 18																									
RRCID -> 247485																									
COMPL. DATE 02/28/2009																									
TOTAL DEPTH 14270																									
PERF. 9120 - 10040																									
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
ROBINSON, FERN V.																									
WELL #: 3																									
RRCID -> 247826																									
COMPL. DATE 06/23/2008																									
TOTAL DEPTH 14900																									
PERF. 9080 - 10201																									
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
EPPEES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248114		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147									
M	0	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251115		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOLMES GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EPPEES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NEWELL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 252456		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523									
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		1053	2			N	-0-					132
02	812 N	552	-0-	-260	-0-		552	2			N	-0-					132
03	1023 N	471	-0-	-552	-0-		471	2			N	-0-					132
04	990 N	437	-0-	-553	-0-		437	2			N	-0-					132
05	620 N	522	-0-	-98	-0-		522	2			N	-0-					132
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465	2			N	-0-					132
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
KING, GAIL														
//CONT.// 06476 800					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 945936										CNTY: LEON				
WELL #: 21					RRCID -> 253284					COMPL. DATE 09/19/2009				
					TOTAL DEPTH 14608					PERF. 9149 - 9943				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT					WELL #: 5					RRCID -> 253431				
					COMPL. DATE 06/20/2009					TOTAL DEPTH 14500				
					PERF. 9318 - 9664									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II					WELL #: 10					RRCID -> 257621				
					COMPL. DATE 06/29/2010					TOTAL DEPTH 14390				
					PERF. 9085 - 9580									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAIL KING					WELL #: 38					RRCID -> 257629				
					COMPL. DATE 06/29/2010					TOTAL DEPTH 11592				
					PERF. 8969 - 10205									
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			138
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			138
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			138
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			138
05	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-			138
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-			138

SAMET GAS UNIT					WELL #: 3					RRCID -> 257703				
					COMPL. DATE 06/25/2010					TOTAL DEPTH 16031				
					PERF. 9207 - 10154									
01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	130	1	3307	2	N	82			185
						90	9							
02	3052 X	2872	-0-	-180	-0-	107	1	2719	2	N	42	180	1	47
						46	9							
03	3379 X	3301	-0-	-78	-0-	106	1	3195	2	N	-0-			47
04	3270 X	2829	-0-	-441	-0-	179	1	2650	2	N	-0-			47
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	212	1	3559	2	N	-0-			47
06	3270 X	2697	-0-	-573	-0-	172	1	2525	2	N	-0-			47

PINNACLE					WELL #: 7					RRCID -> 257913				
					COMPL. DATE 08/04/2010					TOTAL DEPTH 9545				
					PERF. 8782 - 9230									
01	2759 X	2037	-0-	-722	-0-	1942	2	95	9	N	86			123
02	2576 X	737	-0-	-1839	-0-	737	2			N	-0-			123
03	2852 X	748	-0-	-2104	-0-	748	2			N	-0-			123
04	2760 X	547	-0-	-2213	-0-	547	2			N	-0-			123
05	2852 X	506	-0-	-2346	-0-	506	2			N	-0-			123
06	1980 X	430	-0-	-1550	-0-	430	2			N	-0-			123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818								
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
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					31
02	308 N	221	-0-	-87	-0-	221	2			N	-0-					31
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					31
04	330 N	148	-0-	-182	-0-	148	2			N	-0-					31
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					31
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT				WELL #: 22	RRCID -> 259832	COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 260317	COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 261454	COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II				WELL #: 1	RRCID -> 261534	COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 262441	COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A"				WELL #: 15	RRCID -> 262484	COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
BUFFALO CREEK GAS UNIT														
				//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON
				//CONT.//	945936									
				WELL #:	7	RRCID ->	262515	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9093 -	9858
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	262600	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	14267	PERF.	8998 -	9929
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARSHALL "A"				WELL #:	8	RRCID ->	262702	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	9142 -	10302
01	1271	N	795	-0-	-476	-0-	795	2			N	-0-		50
02	1036	N	877	-0-	-159	-0-	877	2			N	-0-		50
03	1085	N	843	-0-	-242	-0-	843	2			N	-0-		50
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-		50
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-		50
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-		50

BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	262713	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8779 -	9832
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1808	2	174	9	N	158	158 8	-0-
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	926	2	32	9	N	29	29 8	-0-
03	1116	N	375	-0-	-741	-0-	367	2	8	9	N	7	7 8	-0-
04	1080	N	178	-0-	-902	-0-	175	2	3	9	N	3	3 8	-0-
05	1054	N	171	-0-	-883	-0-	169	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	190	2	2	9	N	2	2 8	-0-

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
FULTON "A"			WELL #: 21			RRCID -> 266063			COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577						
M	0	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

EPPES UNIT					WELL #: 11		RRCID -> 266219			COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II					WELL #: 3		RRCID -> 266308			COMPL. DATE 08/23/2012			TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II					WELL #: 2		RRCID -> 266424			COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT					WELL #: 35		RRCID -> 268085			COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II					WELL #: 6		RRCID -> 269754			COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
BLAZEK		WELL #:		6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

EPPES, JOHN GAS UNIT II		WELL #:		2		RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FULTON 'A'		WELL #:		6		RRCID -> 271279		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WELDON COX GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 271859		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ROBINSON, FERN V.		WELL #:		5		RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 274774		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.															
SWANSON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246															
M	0	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
01	5890	X	5327	-0-	-563	-0-	5327	2		N	-0-				117
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2		N	-0-				117
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2		N	-0-				117
04	5430	X	5080	-0-	-350	-0-	5080	2		N	-0-				117
05	8587	X	2331	-0-	-6256	-0-	2331	2		N	-0-				117
06	8310	X	5939	-0-	-2371	-0-	5878	2	61 9	N	55				172
HUNTER GAS UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BEAR GRASS, NE (BOSSIER)														CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY															
VERA KATHLEEN															
WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 13153 - 13163															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
DONIE															
WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463															
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
RICE															
WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673															
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	784	2	20 9	N	18	18 8			-0-
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	670	2	8 9	N	7	7 8			-0-
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	782	2	7 9	N	6	6 8			-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	730	2	4 9	N	4	4 8			-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3 9	N	3	3 8			-0-
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	689	2	2 9	N	2	2 8			-0-
BEN WHEELER (BACON LIME)														CNTY: VAN ZANDT	
ARMOR RESOURCES LLC															
MARSH, M.G.															
WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BEN WHEELER (BACON LIME)			//CONT.// 07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
ARMOR RESOURCES LLC			//CONT.// 031587													
LANCASTER, J.K.			WELL #: 1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8520 - 8532					
M	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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LANCASTER, J.K.			WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8496 - 8507					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)			07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445													
SHERROD			WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660		PERF. 13045 - 13351					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIRCH CREEK (RODESSA)			08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY			881167													
HARVEY, W. H.			WELL #: 1		RRCID -> 148815		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8278 - 9094					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 8412					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)			//CONT.//		08299 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 184731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GILLEN, IRA			WELL #:		3	RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY			891175												
JOHNSON "AB" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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					
01	3100 N	7407	-0-	4307	4307	7407	3				N	-0-			-0-
02	2800 N	20446	-0-	17646	21953	20446	3				N	-0-			-0-
03	3100 N	22248	-0-	19148	41101	22248	3				N	-0-			-0-
04	77703	19036	-0-	-58667	-0-	19036	3				N	-0-			-0-
05	77703	20194	-0-	-57509	-0-	20194	3				N	-0-			-0-
06	77703	19385	-0-	-58318	-0-	19385	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					
01	46593 X	46593	-0-	-0-	-0-	46576	3	17 9	N	15	15 1				-0-
02	44644 X	44644	-0-	-0-	-0-	44636	3	8 9	N	7	7 1				-0-
03	44347 X	44347	-0-	-0-	-0-	44339	3	8 9	N	7	7 1				-0-
04	47875 X	47875	-0-	-0-	-0-	47871	3	4 9	N	4	4 1				-0-
05	45022 X	45022	-0-	-0-	-0-	45018	3	4 9	N	4	4 1				-0-
*06	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	46391	3	4 9	N	4	4 1				-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	0	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
01		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11296	3		4	9	N	4			4	1			-0-
02		10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10647	3		2	9	N	2			2	1			-0-
03		11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	11156	3		2	9	N	2			2	1			-0-
04		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	3				N	-0-							-0-
05		10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	3				N	-0-							-0-
*06		10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3				N	-0-							-0-
RILEY TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 165226		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL	DEPTH	15850	PERF.15427 - 15380								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							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-
CAMP COOLEY		WELL #:		2R	RRCID -> 166005		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL	DEPTH	15452	PERF.15040 - 15452								
01	53723 X	50849	-0-	-2874	-0-		127	1	50722	3		N	-0-							-0-
02	48524 X	46130	-0-	-2394	-0-		46121	3		9	9	N	8			8	1			-0-
03	52204 X	-0-	-0-	-52204	-0-							N	8			8	1			-0-
04	50190 X	48879	-0-	-1311	-0-		48875	3		4	9	N	4			4	1			-0-
05	51119 X	49833	-0-	-1286	-0-		49829	3		4	9	N	4			4	1			-0-
06	49440 X	47450	-0-	-1990	-0-		47446	3		4	9	N	4			4	1			-0-
RAND-PAULSON RILEY TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 170391		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL	DEPTH	16300	PERF.15697 - 16300								
01	24372 X	24372	-0-	-0-	-0-		24363	3		9	9	N	8			8	1			-0-
02	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-		21867	3		4	9	N	4			4	1			-0-
03	24181 X	24181	-0-	-0-	-0-		24177	3		4	9	N	4			4	1			-0-
04	23378 X	23378	-0-	-0-	-0-		23376	3		2	9	N	2			2	1			-0-
05	24176 X	24176	-0-	-0-	-0-		24174	3		2	9	N	2			2	1			-0-
*06	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-		23298	3		2	9	N	2			2	1			-0-
VARVEL, PEBBLE		WELL #:		1	RRCID -> 221713		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL	DEPTH	16600	PERF.16215 - 16255								
01	3782 X	3680	-0-	-102	-0-		3680	3				N	-0-							-0-
02	3416 X	3316	-0-	-100	-0-		3316	3				N	-0-							-0-
03	4030 X	3626	-0-	-404	-0-		3626	3				N	-0-							-0-
04	3900 X	2964	-0-	-936	-0-		2964	3				N	-0-							-0-
05	4030 X	4004	-0-	-26	-0-		4004	3				N	-0-							-0-
06	3570 X	3503	-0-	-67	-0-		3503	3				N	-0-							-0-
RILEY TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 231213		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL	DEPTH	15714	PERF.15268 - 15675								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							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-
RILEY TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID -> 234294		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL	DEPTH	16485	PERF.15599 - 15766								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP JACKSON "B"				19974 100 170040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE									
				WELL #:	1	RRCID ->	160175	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.	9132	-	9262				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC KERIS				227672	WELL #:	2	RRCID ->	118813	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL	DEPTH	10370	PERF.	8719	-	9358			
01	3100	N	2348	-0-	-752	2878	350	1	1998	3	Y	-0-								10
02	4964	X	2086	-0-	-2878	-0-	318	1	1768	3	Y	-0-								10
03	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	366	1	1951	3	Y	-0-								10
04	2430	X	2104	-0-	-326	-0-	302	1	1802	3	Y	-0-								10
05	2511	X	2065	-0-	-446	-0-	295	1	1761	3	Y	8								18
							9	9												
06	2280	X	2200	-0-	-80	-0-	343	1	1857	3	Y	-0-								18

WILSON				WELL #:	2	RRCID ->	160242	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL	DEPTH	9350	PERF.	8914	-	9276				
01	3100	N	2397	-0-	-703	4377	357	1	2040	3	Y	-0-								68
02	2800	N	2150	-0-	-650	3727	328	1	1822	3	Y	-0-								68
03	3100	N	2493	-0-	-607	3120	393	1	2100	3	Y	-0-								68
04	3000	N	2228	-0-	-772	2348	320	1	1908	3	Y	-0-								68
05	3100	N	2291	-0-	-809	1539	329	1	1962	3	Y	-0-								68
*06	3000	N	2416	-0-	-584	955	376	1	2040	3	Y	-0-								68

WHITE				WELL #:	2	RRCID ->	161002	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL	DEPTH	9356	PERF.	8645	-	9280				
01	2152	N	1829	-0-	-323	-0-	272	1	1557	3	Y	-0-								23
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	264	1	1466	3	Y	-0-								23
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	189	1	1011	3	Y	-0-								23
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	280	1	1666	3	Y	-0-								23
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	266	1	1583	3	Y	-0-								23
*06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	279	1	1514	3	Y	-0-								23

KERIS				WELL #:	3	RRCID ->	161233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9425	PERF.	8067	-	8250				
01	2797	N	1401	-0-	-1396	-0-	209	1	1192	3	Y	-0-								-0-
02	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	180	1	1000	3	Y	-0-								-0-
03	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	202	1	1077	3	Y	-0-								-0-
04	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	170	1	1012	3	Y	-0-								-0-
05	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	164	1	975	3	Y	-0-								-0-
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	177	1	958	3	Y	-0-								-0-

WHITE				WELL #:	3	RRCID ->	163084	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL	DEPTH	9425	PERF.	8688	-	9196				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) DOWNS OPERATING COMPANY, LLC WILSON												CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 10974 100 //CONT.// 227672 WELL #: 3												NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 163269												CAPACITY			
COMPL. DATE 04/03/1997												TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2232 N	2098	-0-	-134	-0-	312	1	1785	3	N	1			71
02		2240 N	1959	-0-	-281	-0-	299	1	1659	3	N	1			72
03		2263 N	2179	-0-	-84	-0-	344	1	1832	3	N	3			75
04		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	347	1	2066	3	N	-0-			75
05		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	330	1	1964	3	N	-0-			75
06		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			75
WILSON												WELL #: 5			
RRCID -> 163389												COMPL. DATE 01/22/2001			
TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220															
01		3100 N	2201	-0-	-899	4099	328	1	1873	3	Y	-0-			82
02		2800 N	1993	-0-	-807	3292	304	1	1689	3	Y	-0-			82
03		3100 N	2750	-0-	-350	2942	434	1	2316	3	Y	-0-			82
04		3000 N	2404	-0-	-596	2346	346	1	2058	3	Y	-0-			82
05		3100 N	2285	-0-	-815	1531	328	1	1957	3	Y	-0-			82
*06		3000 N	2027	-0-	-973	558	316	1	1711	3	Y	-0-			82
WHITE												WELL #: 6			
RRCID -> 163741												COMPL. DATE 06/25/1997			
TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205															
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	179	1	1022	3	N	3			113
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	127	1	705	3	N	-0-			113
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	196	1	1045	3	N	-0-			113
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	79	1	468	3	N	109	109	1	113
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	120	9	445	3	N	-0-			113
*06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	75	1	792	3	N	-0-			118
WHITE												WELL #: 7			
RRCID -> 164391												COMPL. DATE 07/25/1997			
TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230															
01		3100 N	1801	-0-	-1299	1511	268	1	1533	3	Y	-0-			65
02		2800 N	1994	-0-	-806	705	304	1	1690	3	Y	-0-			65
03		2229 N	1524	-0-	-705	-0-	241	1	1283	3	Y	-0-			65
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	224	1	1331	3	Y	72	72	1	65
05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	79	9	1266	3	Y	-0-			65
*06		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	212	1	1510	3	Y	-0-			65
KERIS												WELL #: 4			
RRCID -> 164813												COMPL. DATE 08/13/1997			
TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
KERIS												WELL #: 5			
RRCID -> 170281												COMPL. DATE 09/08/1998			
TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420															
01		767 N	767	-0-	-0-	-0-	114	1	653	3	N	-0-			31
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	111	1	614	3	N	-0-			31
03		868 N	675	-0-	-193	-0-	107	1	568	3	N	-0-			31
04		750 N	690	-0-	-60	-0-	99	1	591	3	N	-0-			31
05		806 N	795	-0-	-11	-0-	114	1	681	3	N	-0-			31
*06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	119	1	642	3	N	-0-			31

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		227672												
WILSON		WELL #:		10	RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8672 - 9306					
M	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
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					68
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					68
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	119	1	642	3	N	-0-					68
WILSON		WELL #:		7	RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8696 - 9193					
01	1736 N	1082	-0-	-654	-0-	161	1	921	3	N	-0-					30
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	198	1	1102	3	N	-0-	1				31
						1	9									
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	239	1	1275	3	N	-0-					31
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	178	1	1057	3	N	-0-					31
05	1426 N	1174	-0-	-252	-0-	169	1	1005	3	N	-0-					31
06	1470 N	1182	-0-	-288	-0-	184	1	998	3	N	-0-					31
KERIS		WELL #:		6	RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8740 - 9253					
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	79	1	451	3	N	-0-					17
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	90	1	501	3	N	-0-					17
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	115	1	613	3	N	-0-					17
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	87	1	520	3	N	-0-					17
05	651 N	577	-0-	-74	-0-	83	1	494	3	N	-0-					17
06	690 N	623	-0-	-67	-0-	97	1	526	3	N	-0-					17
KERIS		WELL #:		7	RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8714 - 9268					
01	651 N	575	-0-	-76	-0-	86	1	489	3	Y	-0-					25
02	448 N	352	-0-	-96	-0-	54	1	298	3	Y	-0-					25
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	88	1	467	3	Y	-0-					25
04	480 N	321	-0-	-159	-0-	46	1	275	3	Y	-0-					25
05	403 N	305	-0-	-98	-0-	44	1	261	3	Y	-0-					25
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	71	1	383	3	Y	-0-					25
WILSON		WELL #:		12	RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 8680 - 9200					
01	868 N	851	-0-	-17	-0-	127	1	724	3	Y	-0-					9
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	144	1	801	3	Y	-0-					9
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	150	1	801	3	Y	-0-					9
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	126	1	750	3	Y	-0-					9
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	120	1	713	3	Y	-0-					9
*06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	164	1	891	3	Y	-0-					9
WHITE		WELL #:		14	RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8720 - 9212					
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	120	1	688	3	N	-0-					7
02	840 N	798	-0-	-42	-0-	122	1	676	3	N	-0-					7
03	744 N	561	-0-	-183	-0-	88	1	470	3	N	-0-	3				10
						3	9									
04	780 N	679	-0-	-101	-0-	98	1	581	3	N	-0-					10
05	899 N	646	-0-	-253	-0-	93	1	553	3	N	-0-					10
06	540 N	407	-0-	-133	-0-	63	1	344	3	N	-0-					10

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		227672										
KERIS		WELL #:		10	RRCID ->	215775	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	9542	PERF. 8824 - 9762			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	3	N	-0-			28
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-			28
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-			28
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-			28
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	N	-0-			28
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-			28
KERIS		WELL #:		11	RRCID ->	225286	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8753 - 9322			
01	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	240	1	1374	3	N	-0-			20
02	1456 N	1418	-0-	-38	-0-	216	1	1202	3	N	-0-			20
03	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	242	1	1292	3	N	-0-			20
04	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	211	1	1259	3	N	-0-			20
05	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	204	1	1212	3	N	-0-			20
*06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	230	1	1246	3	N	16			36
						18	9							
KERIS		WELL #:		8	RRCID ->	225341	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8724 - 9246			
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	308	1	1758	3	N	11			31
						12	9							
02	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	261	1	1449	3	N	-0-			31
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	353	1	1886	3	N	13			44
						14	9							
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	290	1	1728	3	N	5			49
						6	9							
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	276	1	1642	3	N	-0-			49
*06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	365	1	1977	3	N	5			54
						6	9							
RABALAIS, F.W. INC.		687720												
HUNT, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	120135	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	11782	PERF. 10457 - 10554			
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	N	-0-			-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	N	-0-			-0-
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	72	1	1527	2	N	-0-			-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	69	1	1447	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1434	-0-	-333	-0-	64	1	1370	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1343	-0-	-217	-0-	61	1	1282	2	N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
WILSON "V"		WELL #:		1	RRCID ->	120540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8786 - 9270			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WILSON "V"		WELL #:		2	RRCID ->	170987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8852 - 10192			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)												CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY																
WILSON "V"																
//CONT.// 10974 100																
//CONT.// 881167																
WELL #: 3																
RRCID -> 242999																
COMPL. DATE 06/08/2008																
TOTAL DEPTH 10468																
PERF. 9028 - 10290																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					266
02	1400 N	1367	-0-	-33	-0-	31	1	1332	2	Y	4	193	1			77
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	35	1	2095	2	Y	-0-					77
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	2	Y	-0-					77
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	38	1	1955	2	Y	-0-					77
06	2070 N	1723	-0-	-347	-0-	28	1	1695	2	Y	-0-					77
XTO ENERGY INC.																
BRADLEY "A"																
WELL #: 945936 2T																
RRCID -> 173210																
COMPL. DATE 10/11/2000																
TOTAL DEPTH 9700																
PERF. 8734 - 9604																
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					25
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					25
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					25
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					25
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					25
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					25
BRADLEY "A"																
WELL #: 3																
RRCID -> 176424																
COMPL. DATE 11/26/2000																
TOTAL DEPTH 9500																
PERF. 7150 - 9394																
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					42
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					42
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					42
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					42
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					42
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					42
BRADLEY "A"																
WELL #: 4																
RRCID -> 176711																
COMPL. DATE 03/23/2001																
TOTAL DEPTH 9587																
PERF. 6908 - 9446																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
BRADLEY "A"																
WELL #: 5																
RRCID -> 178242																
COMPL. DATE 11/26/2000																
TOTAL DEPTH 9525																
PERF. 7100 - 9410																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRADLEY "A"																
WELL #: 6-T																
RRCID -> 178524																
COMPL. DATE 06/28/2000																
TOTAL DEPTH 9535																
PERF. 8722 - 9367																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
BRADLEY "A"												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
WELL #: 7-T												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
RRCID -> 179020												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
COMPL. DATE 08/18/2000												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
TOTAL DEPTH 9590												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
PERF. 8802												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
- 9499												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
M O												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
ALLOW CODE												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
GAS INJECT. (I)												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
PROD GAS LIFT(L)												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
MONTHLY STATUS(CODE)												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
CUMU STATUS (-) UNDERAGE												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			
* * DISPOSITIONS												CUMU STATUS				CUMU STATUS			

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		227672										
WHITE		WELL #:		8	RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 6546 - 6688		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2821 X	2129	-0-	-692 B	-0-	317	1	1812	3	N	-0-			26
02	2548 X	1665	-0-	-883 B	-0-	254	1	1411	3	N	-0-			26
03	2821 X	1304	-0-	-1517 B	-0-	206	1	1098	3	N	-0-			26
04	2370 X	1926	-0-	-444 B	-0-	277	1	1649	3	N	-0-			26
05	2294 X	1143	-0-	-1151 B	-0-	164	1	979	3	N	-0-			26
06	2070 X	872	-0-	-1198 B	-0-	136	1	736	3	N	-0-			26
WHITE		WELL #:		9	RRCID -> 275546		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH		8350	PERF. 6617 - 6735		
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			68
02	57 X	57	-0-	-0- B	-0-	9	1	48	3	N	-0-			68
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			68
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			68
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			68
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			68
BOX CHURCH (RODESSA)				10974 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE					
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC				227672										
KERIS		WELL #:		12	RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH		7545	PERF. 6061 - 6123		
01	1771 R	1771	-0-	-0-	-0-	262	1	1495	3	N	13			47
						14	9							
02	1568 N	1484	-0-	-84	-0-	225	1	1250	3	N	8			55
						9	9							
03	1767 N	1648	-0-	-119	-0-	258	1	1378	3	N	11			66
						12	9							
04	1710 N	1529	-0-	-181	-0-	218	1	1302	3	N	8			74
						9	9							
05	1643 N	1458	-0-	-185	-0-	210	1	1248	3	N	-0-			74
06	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	231	1	1253	3	N	42	45	1	71
						46	9							
XTO ENERGY INC.				945936										
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1	RRCID -> 181893		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		6518	PERF. 6024 - 6348	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRADLEY 'A'		WELL #:		4	RRCID -> 282208		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH		9587	PERF. 6076 - 6152		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER)			10974 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC			227672					
JACKSON, J. F.			WELL #: 1SW	RRCID -> 061386	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 11342	PERF. 4578 - 5882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.			945936					
BRADLEY -A-			WELL #: 1	RRCID -> 058288	COMPL. DATE 03/17/1974	TOTAL DEPTH 11316	PERF.10850 - 11034	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040					
JACKSON			WELL #: 1	RRCID -> 209544	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7438 - 7456	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
JACKSON			WELL #: 5	RRCID -> 222238	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6800 - 7220	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
JACKSON			WELL #: 3	RRCID -> 227304	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 6796 - 7226	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
JACKSON			WELL #: 4	RRCID -> 267622	COMPL. DATE 10/03/2013	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7072 - 7124	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC				227672											
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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
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
WILSON		WELL #:		9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6914 - 7012			
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	Y	-0-				24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	Y	-0-				24
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	Y	-0-				24
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-				24
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-				24
WILSON		WELL #:		4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7947 - 8219			
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	Y	-0-				30
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-				30
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-				30
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-				30
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				30
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	Y	-0-				30
WILSON		WELL #:		8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7341 - 7398			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SMITH, CHARLES		WELL #:		1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 5562 - 6138			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILSON		WELL #:		11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7068 - 7082			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
WHITE		WELL #:		11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8088			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC												NON-ASSOCIATED							
KERIS												WELL #: 9				RRCID -> 191309			
												COMPL. DATE 05/12/2013				TOTAL DEPTH 8350			
												PERF. 7073 - 7210							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-			192 1	1099 3	Y	-0-						-0-	
02		1064 X	1032	-0-	-32	-0-			157 1	875 3	Y	-0-						-0-	
03		1178 X	1072	-0-	-106	-0-			169 1	903 3	Y	-0-						-0-	
04		1260 X	883	-0-	-377	-0-			127 1	756 3	Y	-0-						-0-	
05		1302 X	1198	-0-	-104	-0-			172 1	1026 3	Y	-0-						-0-	
06		1260 X	384	-0-	-876	-0-			107 1	277 3	Y	-0-						-0-	
WHITE												WELL #: 13				RRCID -> 212936			
												COMPL. DATE 03/29/2014				TOTAL DEPTH 9375			
												PERF. 7362 - 7416							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
WILSON												WELL #: 15				RRCID -> 215790			
												COMPL. DATE 07/22/2005				TOTAL DEPTH 7360			
												PERF. 6858 - 7146							
01		4061 X	3929	-0-	-132	-0-			585 1	3344 3	N	-0-						13	
02		3668 X	3320	-0-	-348	-0-			506 1	2814 3	N	-0-						13	
03		4061 X	3570	-0-	-491	-0-			564 1	3006 3	N	-0-						13	
04		3930 X	3104	-0-	-826	-0-			446 1	2658 3	N	-0-						13	
05		4061 X	2951	-0-	-1110	-0-			424 1	2527 3	N	-0-						13	
06		3810 X	3115	-0-	-695	-0-			485 1	2630 3	N	-0-						13	
WHITE												WELL #: 10				RRCID -> 221383			
												COMPL. DATE 06/15/2006				TOTAL DEPTH 9400			
												PERF. 6924 - 6930							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
WILSON												WELL #: 6				RRCID -> 233232			
												COMPL. DATE 09/03/2007				TOTAL DEPTH 9420			
												PERF. 7024 - 7044							
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-			21 1	120 3	N	-0-						-0-	
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-			15 1	86 3	N	-0-						-0-	
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-			18 1	93 3	N	-0-						-0-	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	109	109	1				-0-	
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-			56 1	332 3	N	-0-						-0-	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-						-0-	
WILSON												WELL #: 16				RRCID -> 233701			
												COMPL. DATE 11/25/2007				TOTAL DEPTH 7530			
												PERF. 6969 - 7084							
01		1395 N	1131	-0-	-264	-0-			169 1	962 3	N	-0-						63	
02		1148 N	1071	-0-	-77	-0-			163 1	908 3	N	-0-						63	
03		1457 N	1206	-0-	-251	-0-			190 1	1016 3	N	-0-						63	
04		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-			197 1	1171 3	N	-0-						63	
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-			187 1	1113 3	N	-0-						63	
*06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-			223 1	1208 3	N	-0-						63	
WHITE												WELL #: 15				RRCID -> 246762			
												COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 8146			
												PERF. 6742 - 6812							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.												945936									
BRADLEY "A"										WELL #:		3		RRCID -> 176423		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 7180	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BRADLEY "A"										WELL #:		4		RRCID -> 176709		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 7186	
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	06	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	
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BRADLEY "A"										WELL #:		6-C		RRCID -> 178525		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 6834 - 6840	
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
BRADLEY "A"										WELL #:		7-C		RRCID -> 179019		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 6872 - 6876	
01	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05	05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06	06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
BRADLEY "A"										WELL #:		2C		RRCID -> 181414		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6900 - 6906	
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BRANTON (COTTON VALLEY)				11470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445																								
MARSHALL "A"				WELL #:	5	RRCID ->	119924	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL	DEPTH 13800	PERF.	N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-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												
01	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	-0-	10385	3		3	9	N	3		3	1										-0-	
02	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	-0-	9320	3		2	9	N	2		2	1										-0-	
03	10230	X	10058	-0-	-172	-0-	-0-	10056	3		2	9	N	2		2	1										-0-	
04	9900	X	9679	-0-	-221	-0-	-0-	9679	3				N			-0-											-0-	
05	10230	X	10079	-0-	-151	-0-	-0-	10079	3				N			-0-											-0-	
06	9900	X	9558	-0-	-342	-0-	-0-	9558	3				N			-0-											-0-	
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336																								
CORBY				WELL #:	1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL	DEPTH 14950	PERF.	14728	-	14804													
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO	RPT										-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO	RPT										-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO	RPT										-0-	
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO	RPT										-0-	
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO	RPT										-0-	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO	RPT										-0-	
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445																								
CORBY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL	DEPTH 15570	PERF.	15078	-	15454													
01	5208	X	4682	-0-	-526	-0-	-0-	4682	3				N			-0-											-0-	
02	4704	X	3841	-0-	-863	-0-	-0-	3841	3				N			-0-											-0-	
03	5208	X	3267	-0-	-1941	-0-	-0-	3267	3				N			-0-											-0-	
04	5010	X	1357	-0-	-3653	-0-	-0-	1357	3				N			-0-											-0-	
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	-0-	5627	3				N			-0-											-0-	
06	4530	X	4142	-0-	-388	-0-	-0-	4142	3				N			-0-											-0-	
MARSHALL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	217924	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL	DEPTH 15390	PERF.	15148	-	15320													
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	-0-	6672	3				N			-0-											-0-	
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	-0-	6354	3				N			-0-											-0-	
03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	-0-	6855	3				N			-0-											-0-	
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	-0-	6351	3				N			-0-											-0-	
05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	-0-	6578	3				N			-0-											-0-	
*06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	-0-	6516	3				N			-0-											-0-	
JOHNSON, A. B.				WELL #:	4	RRCID ->	217955	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL	DEPTH 15477	PERF.	15178	-	15452													
01	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	-0-	8304	3				N			-0-											-0-	
02	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	-0-	8976	3				N			-0-											-0-	
03	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	-0-	8638	3				N			-0-											-0-	
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	-0-	6078	3				N			-0-											-0-	
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	-0-	5201	3				N			-0-											-0-	
*06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	-0-	5470	3				N			-0-											-0-	

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445									
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
01	13392 X	12913	-0-	-479	-0-	12913 3		N	-0-
02	12264 X	12146	-0-	-118	-0-	12146 3		N	-0-
03	13578 X	11383	-0-	-2195	-0-	11383 3		N	-0-
04	13140 X	12122	-0-	-1018	-0-	12122 3		N	-0-
05	13454 X	12515	-0-	-939	-0-	12515 3		N	-0-
06	13020 X	12290	-0-	-730	-0-	12290 3		N	-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338									
01	20119 X	19537	-0-	-582	-0-	19537 3		N	-0-
02	18172 X	17635	-0-	-537	-0-	17635 3		N	-0-
03	21390 X	18320	-0-	-3070	-0-	18320 3		N	-0-
04	19020 X	18594	-0-	-426	-0-	18594 3		N	-0-
05	19530 X	19052	-0-	-478	-0-	19052 3		N	-0-
06	18900 X	17478	-0-	-1422	-0-	17478 3		N	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400									
HILL WELL #: 1									
01	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294 2		N	-0-
02	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425 2		N	-0-
03	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609 2		N	-0-
04	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616 2		N	-0-
05	3875 X	2291	-0-	-1584	-0-	2291 2		N	-0-
06	3750 X	100	-0-	-3650	-0-	100 2		N	-0-
WAGNER OIL COMPANY 891175 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289									
JOHNSON AB WELL #: 1									
01	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8182 2		N	-0-
02	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162 2		N	-0-
03	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972 2		N	-0-
04	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567 2		N	-0-
05	7719 X	7556	-0-	-163	-0-	7556 2		N	-0-
*06	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482 2		N	-0-
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474									
01	5642 X	5318	-0-	-324	-0-	555 1	4763 2	N	-0-
02	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	454 1	4011 2	N	-0-
03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	554 1	4301 2	N	-0-
04	5160 X	4225	-0-	-935	-0-	467 1	3758 2	N	-0-
05	5332 X	4579	-0-	-753	-0-	521 1	4058 2	N	-0-
06	5160 X	3902	-0-	-1258	-0-	530 1	3372 2	N	-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//										11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815							
DUBOIS										WELL #: 1	RRCID -> 226898	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15420 - 15228			
M	0	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
UNDERWOOD										WELL #: 1	RRCID -> 232484	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15278 - 15453			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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			
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3				N	-0-				-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3				N	-0-				-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-				-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-				-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3				N	-0-				-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3				N	-0-				-0-
ELLISON GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 265325	COMPL. DATE 02/17/2011	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8466 - 8478			
01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	6927	3	284	9	N	258	177	1			168
02	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6572	3	222	9	N	202	190	1			180
03	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7520	3	117	9	N	106	172	1			114
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6602	3	136	9	N	124					238
05	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7307	3	147	9	N	134	181	1			191
*06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6278	3	63	9	N	57					248
C. W. RESOURCES, INC.										121085							
CORBY UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 194790	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 8425 - 8433			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
KEATING ENERGY, INC.										453142							
PHELPS NO. 1										WELL #: 1	RRCID -> 186031	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 8499 - 8507			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//	11470 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143					
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 282970	COMPL. DATE 05/24/2017	TOTAL DEPTH 11215	PERF. 8645 -	8964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
01	39354 X	39354 -0-	-0-	-0-	38709 2 645 9 N	586 715 1		114
02	34890 X	34890 -0-	-0-	-0-	34342 2 548 9 N	498 531 1		81
03	37470 X	37470 -0-	-0-	-0-	36876 2 594 9 N	540 541 1		80
04	34927 X	34927 -0-	-0-	-0-	34403 2 524 9 N	476 366 1		190
05	35557 X	34454 -0-	-1103	-0-	33953 2 501 9 N	455 537 1		108
06	34410 X	33372 -0-	-1038	-0-	32888 2 484 9 N	440 363 1		185
VALENCE OPERATING COMPANY			881167					
RUSSELL "A"		WELL #:	6	RRCID -> 262620	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8654 -	10133
01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BREMOND (TRAVIS PEAK)			11776 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON		
HOWITZER OPERATING, LLC			406661					
FOWLER, JESSE		WELL #:	1	RRCID -> 174592	COMPL. DATE 02/11/1999	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7128 -	7138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	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-
BRIGHT STAR (SMACKOVER)			11960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RAINS		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365					
HOOPER, C. GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID -> 125423	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL DEPTH 14607	PERF. 14190 -	14378
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BUFFALO (WOODBINE)			13061 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON		
LATHROP, A. D.			488235					
MELASKY, SARAH		WELL #:	1	RRCID -> 151582	COMPL. DATE 03/14/1938	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 2700 -	4870
01	DOMESTIC	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BUFFALO, SOUTH (B)			13066 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
AMERRIL ENERGY LLC			019786											
HOPSON, W. T.			WELL #: 1N		RRCID -> 222483		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 6058 - 6105			
M	0	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TAYLOR, O. K.			WELL #: 1		RRCID -> 233492		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6145 - 6190			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN)			13066 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
PRIME OPERATING COMPANY			677770											
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2			WELL #: 1		RRCID -> 247910		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 6192 - 6200			
01	8487	R	8487	-0-	-0-	-0-	8456	2	31 9	N	28			60
02	7588		6855	-0-	-733	-0-	6821	2	34 9	N	31			91
03	8370 #		8303	-0-	-67	-0-	8280	2	23 9	N	21			112
04	8130		6607	-0-	-1523	-0-	6583	2	24 9	N	22			134
05	8401		7	-0-	-8394	-0-	7	2		N	-0-			134
06	8130		1499	-0-	-6631	-0-	1499	2		N	-0-			134
BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)			13066 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
AMERRIL ENERGY LLC			019786											
TAYLOR, O. K.			WELL #: 2		RRCID -> 039876		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5874 - 5884			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL			WELL #: 1		RRCID -> 051635		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5701 - 5926			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LETI GROUP INC			497850											
JONES, A. -A-			WELL #: A 2		RRCID -> 015401		COMPL. DATE 06/29/1961		TOTAL DEPTH 6052		PERF. 5907 - 5911			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)														13620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.														090870									
WILLIFORD GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 101645		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 13197		PERF.13063 - 13092	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
WILLIFORD														WELL #: 2		RRCID -> 199997		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12896 - 13376	
01	2387	X	2030	-0-	-357	-0-	-0-	2030	3					N		-0-							-0-
02	2156	X	1769	-0-	-387	-0-	-0-	1769	3					N		-0-							-0-
03	2387	X	1702	-0-	-685	-0-	-0-	1702	3					N		-0-							-0-
04	2160	X	1257	-0-	-903	-0-	-0-	1257	3					N		-0-							-0-
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	3					N		-0-							-0-
*06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	3					N		-0-							-0-
WINDSOR COUSINS GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12508 - 12750	
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	3					N		-0-							-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	-0-	105	3					N		-0-							-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3					N		-0-							-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3					N		-0-							-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	3					N		-0-							-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3					N		-0-							-0-
BURLESON HILL (PETTIT)														13620 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
HRB OPERATING COMPANY, INC.														407764									
BURLESON HILL GAS UNIT 1														WELL #: 1		RRCID -> 060406		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 8738 - 8876	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							18
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
VALENCE OPERATING COMPANY														881167									
DUNLAP, R. C., JR. UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 103683		COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL DEPTH 14100		PERF. 9114 - 9133	
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	-0-	2	1	391	2	Y				-0-							49
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	773	2	Y				-0-							49
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	892	2	Y				-0-							49
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	908	2	Y				-0-							49
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	766	2	Y				-0-							49
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	730	2	Y				-0-							49
BURLESON HILL, E. (BOSSIER)														13621 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY														881167									
DUNLAP, R. C.														WELL #: 1		RRCID -> 090649		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 16108		PERF. 9225 - 14254	
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	Y				-0-							49
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	267	2	Y				-0-							49
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	524	2	Y				-0-							49
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	495	2	Y				-0-							49
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	440	2	Y				-0-							49
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y				-0-							49

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)			//CONT.//		13621	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167														
KILLAM & HURD GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14281 - 14329					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2142	2			N	-0-					-0-	
02		1764 N	1535	-0-	-229	-0-		1535	2			N	-0-					-0-	
03		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-		2344	2			N	-0-					-0-	
04		2070 N	1664	-0-	-406	-0-		1664	2			N	-0-					-0-	
05		1705 N	1602	-0-	-103	-0-		1602	2			N	-0-					-0-	
06		2280 N	1036	-0-	-1244	-0-		1036	2			N	-0-					-0-	
COLLINS "A"			WELL #:		1		RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14592 - 15424					
01		8401 X	5129	-0-	-3272	-0-		5129	2			Y	-0-					-0-	
02		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-		3775	2			Y	-0-					-0-	
03		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-		4327	2			Y	-0-					-0-	
04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-		3725	2			Y	-0-					-0-	
05		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-		6251	2			Y	-0-					-0-	
*06		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-		5866	2			Y	-0-					-0-	
DUNLAP "A"			WELL #:		1		RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.	13870 - 14776					
01		10850 X	10069	-0-	-781	-0-		10069	2			Y	-0-					-0-	
02		10248 X	10013	-0-	-235	-0-		10013	2			Y	-0-					-0-	
03		11346 X	10221	-0-	-1125	-0-		10221	2			Y	-0-					-0-	
04		10980 X	4876	-0-	-6104	-0-		4876	2			Y	-0-					-0-	
05		11098 X	9944	-0-	-1154	-0-		9944	2			Y	-0-					-0-	
06		10740 X	8409	-0-	-2331	-0-		8409	2			Y	-0-					-0-	
BUTLER (COTTON VALLEY LIME)					14009	200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
ORBIT EXPLORATION LLC					625548														
S. W. UNIVERSITY			WELL #:		1		RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	17404	PERF.	16710 - 17348					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BUTLER (WOODBINE)					14009	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.					285305														
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE			WELL #:		1	D	RRCID ->	079043	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	6306 - 6346					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CADD0 CREEK (JAMES LIME)					14492	225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467														
BEARDEN, MINNIE			WELL #:		1		RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10317 - 10393					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

CALVERT (COTTON VALLEY)										14922 100 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC.																					
SKILES GAS UNIT NO. 2										WELL #:		1		RRCID -> 251290		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11432 - 14031	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-				
02	392 N	367	-0-	-25 B	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-				
03	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-				
04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-				
05	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-				
06	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-				
LUTZ, N. R. LEASE										WELL #:		2		RRCID -> 251694		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 14420		PERF.11406 - 13834	
01	961 N	571	-0-	-390 B	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-				
02	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-				
03	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-				
04	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-				
05	1488 N	1397	-0-	-91 B	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-				
06	1410 N	1144	-0-	-266 B	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-				
MOODY GAS UNIT NO. 2										WELL #:		1		RRCID -> 252028		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11442 - 13562	
01	2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-				
02	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-				
03	3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-				
04	2670 X	2422	-0-	-248 B	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-				
05	2759 X	2201	-0-	-558 B	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-				
06	2670 X	2425	-0-	-245 B	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-				
MOSS GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10707 - 11492	
01	434 N	106	-0-	-328 B	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-				
02	308 N	209	-0-	-99 B	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-				
03	2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-				
04	4873 X	4873	-0-	-0- B	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-				
05	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-				
*06	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-				
WIESE										WELL #:		2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13326 - 13380	
01	3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-				
02	3543 X	3543	-0-	-0- B	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-				
03	663 X	663	-0-	-0- B	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-				
04	811 X	811	-0-	-0- B	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-				
05	341 X	136	-0-	-205 B	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-				
06	330 X	258	-0-	-72 B	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-				
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3										WELL #:		1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11270 - 12556	
01	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-				
02	1848 N	1832	-0-	-16 B	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-				
03	2015 N	2009	-0-	-6 B	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-				
04	1950 N	1884	-0-	-66 B	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-				
05	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-				
06	1950 N	1930	-0-	-20 B	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-				
MOODY GAS UNIT NO. 1										WELL #:		1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413		PERF.11644 - 14230	
01	868 N	636	-0-	-232 B	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-				
02	868 N	694	-0-	-174 B	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-				
03	961 N	615	-0-	-346 B	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-				
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-				
05	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-				
*06	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-				

CALVERT (COTTON VALLEY)													CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.														
SKILES														
WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410														
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
01	1426 X	364	-0-	-1062 B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
02	448 N	431	-0-	-17 B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
03	496 N	276	-0-	-220 B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
05	465 N	229	-0-	-236 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
06	270 N	223	-0-	-47 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4														
WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486														
01	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-			-0-
02	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
03	775 N	631	-0-	-144 B	-0-	631	2			N	-0-			-0-
04	810 N	457	-0-	-353 B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
05	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-			-0-
*06	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096														
01	1705 N	1689	-0-	-16 B	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
02	1568 N	1331	-0-	-237 B	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
03	1705 N	1679	-0-	-26 B	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
04	1620 N	293	-0-	-1327 B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1620 N	660	-0-	-960 B	-0-	660	2			N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952														
01	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
02	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-			-0-
03	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972	2			N	-0-			-0-
05	1085 N	887	-0-	-198 B	-0-	887	2			N	-0-			-0-
06	900 N	745	-0-	-155 B	-0-	745	2			N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4														
WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644														
01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
02	644 N	359	-0-	-285 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-			-0-
04	630 N	566	-0-	-64 B	-0-	566	2			N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-			-0-
06	660 N	570	-0-	-90 B	-0-	570	2			N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910														
01	837 N	489	-0-	-348 B	-0-	489	2			N	-0-			-0-
02	728 N	426	-0-	-302 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
03	682 N	608	-0-	-74 B	-0-	608	2			N	-0-			-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
05	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
06	600 N	465	-0-	-135 B	-0-	465	2			N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552														
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
*06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CALVERT (COTTON VALLEY)				//CONT.//	14922 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9638 - 12110							
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
01	1581 X	677	-0-		-904 B		-0-		677 2				N	-0-					-0-
02	1680 N	891	-0-		-789 B		-0-		891 2				N	-0-					-0-
03	1333 N	737	-0-		-596 B		-0-		737 2				N	-0-					-0-
04	660 N	635	-0-		-25 B		-0-		635 2				N	-0-					-0-
05	992 N	833	-0-		-159 B		-0-		833 2				N	-0-					-0-
*06	927 N	927	-0-		-0- B		-0-		927 2				N	-0-					-0-
CALVERT (PETERSON-BRIGGS)					14922 265	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ROBERTSON					
ARBOL RESOURCES, INC.					028726														
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT				WELL #:		RRCID -> 209094		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1784 - 1795							
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					68
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					68
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					68
04	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					68
05	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					68
06	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					68
PLUGGED AND ABANDONED					07/01/2013														
CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)					15053 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445														
HULSEY ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 083406		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 14589 - 14734							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)					15976 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
GOLDSTON OIL CORPORATION					313990														
CARTER-BLOXOM UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 229413		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11368 - 11549							
01	34162 X	22231	-0-		-11931		-0-		360 1	21863 3	N		7						189
02	29251 X	29251	-0-		-0-		-0-		486 1	28757 3	N		7						196
03	35002 X	35002	-0-		-0-		-0-		558 1	34356 3	N		80	171 1					105
04	31838 X	31838	-0-		-0-		-0-		522 1	31249 3	N		61						166
05	32395 X	20611	-0-		-11784		-0-		432 1	20121 3	N		53	156 1					63
06	33450 X	30476	-0-		-2974		-0-		540 1	29872 3	N		58						121
CENTERVILLE, SE.					16705 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LEON					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC					430368														
RON JACKSON				WELL #:	1	RRCID -> 283718		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6393 - 6411							
01	7750	1654	-0-		-6096		96130		1641 2	13 9	N		12						94
02	2800 N	1321	-0-		-1479		94651		1310 2	11 9	N		10						104
03	3100 N	1501	-0-		-1599		93052		1489 2	12 9	N		11						115
04	3000 N	1476	-0-		-1524		91528		1458 2	18 9	N		16	73 1					58
05	3100 N	1568	-0-		-1532		89996		1560 2	8 9	N		7						65
*06	3000 N	1597	-0-		-1403		88593		1591 2	6 9	N		5						70

CENTERVILLE, SE. SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	16705 500 809930	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LEON				
ALBRECHT, M.				WELL #:	2	RRCID ->	088853	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6480 -	6490		
M 0	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
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	177 11 9		1471 2	N	10	26 1					2
02	1708 N	1454	-0-	-254	-0-	164 19 9		1271 2	N	17						19
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	227 15 9		1744 2	N	14						33
04	1620 N	1566	-0-	-54	-0-	135 11 9		1420 2	N	10						43
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	160 9 9		1748 2	N	8						51
06	1920 N	1857	-0-	-63	-0-	155 6 9		1696 2	N	5						56
ALBRECHT, M.				WELL #:	3	RRCID ->	092742	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6497 -	6505		
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42 19 9		352 2	N	17	18 1					7
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	40 1		315 2	N	-0-						7
03	434 N	400	-0-	-34	-0-	46 1		354 2	N	-0-						7
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	33 1		347 2	N	-0-						7
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	32 1		354 2	N	-0-						7
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	32 1		357 2	N	-0-						7
CHENEYBORO (COTTON VALLEY) VANCO OIL & GAS CORP.					17427 500 881484	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
CARROLL, INA K. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	137077	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9740 -	9992		
01	DLQ G-10	162	-0-	162	558	162 3			Y	-0-						92
02	712 N	154	-0-	-558	-0-	154 3			Y	-0-						92
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			Y	-0-						92
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			Y	-0-						92
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						92
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						92
CARROLL, INA K. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	137078	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9875 -	10035		
01	DLQ G-10	80	-0-	80	454	80 3			Y	-0-						-0-
02	628 N	174	-0-	-454	-0-	174 3			Y	-0-						-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			Y	-0-						-0-
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			Y	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
CLARK, DOROTHY -C-				WELL #:	1	RRCID ->	138389	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	9600 -	9756		
01	DLQ G-10	589	-0-	589	2129	589 3			Y	-0-						116
02	2200 N	292	-0-	-1908	221	292 3			Y	-0-						116
03	478 N	257	-0-	-221	-0-	257 3			Y	-0-						116
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			Y	-0-						116
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						116
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						116

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
XTO ENERGY INC. 945936														
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506														
M	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	60 1	1327 2	N	36				143	
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	40 9	1192 2	N	34				177	
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	54 1	1163 2	N	23				200	
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	37 9	1316 2	N	29	192 1			37	
05	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	52 1	1265 2	N	23				60	
06	1200 N	1016	-0-	-184	-0-	25 9	956 2	N	15				75	
						43 1								
						17 9								
SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636														
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	91 1	2014 2	N	48	191 1			105	
02	1904 N	1488	-0-	-416	-0-	53 9	1139 2	N	271				376	
03	2046 N	1239	-0-	-807	-0-	51 1	1184 2	N	2	365 1			13	
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	298 9	2208 2	N	-0-				13	
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	53 1	2034 2	N	-0-				13	
*06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2 9	1952 2	N	-0-				13	
						99 1								
						92 1								
						88 1								
WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465														
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	66 1	1472 2	N	38				93	
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	42 9	1438 2	N	54				147	
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	65 1	1285 2	N	38				185	
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	59 9	1660 2	N	48				233	
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	58 1	1724 2	N	73	185 1			121	
*06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	42 9	1604 2	N	-0-				121	
						75 1								
						53 9								
						78 1								
						80 9								
						72 1								
KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695														
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	28 1	628 2	N	-0-				157	
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	25 1	547 2	N	-0-				157	
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	20 1	436 2	N	-0-				157	
04	630 N	498	-0-	-132	-0-	21 1	477 2	N	-0-				157	
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29 1	651 2	N	-0-				157	
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22 1	489 2	N	-0-				157	

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
WHEELER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620														
M	0	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
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 2	N	-0-				168
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	N	2				170
							2 9							
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	5 1	114 2	N	35				205
							39 9							
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2	N	5				210
							6 9							
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	3 1	67 2	N	-0-				210
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	3 1	70 2	N	-0-				210
SCAMMEL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
EMERSON GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PILLANS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506														
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	29 1	640 2	N	-0-				93
02		448 N	237	-0-	-211	-0-	10 1	227 2	N	-0-				93
03		682 N	400	-0-	-282	-0-	17 1	383 2	N	-0-				93
04		660 N	38	-0-	-622	-0-	2 1	36 2	N	-0-				93
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	41 1	916 2	N	-0-				93
*06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	21 1	456 2	N	-0-				93
WATKINS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875														
01		527 N	457	-0-	-70	-0-	14 1	443 2	N	-0-				119
02		448 N	432	-0-	-16	-0-	13 1	419 2	N	-0-				119
03		496 N	430	-0-	-66	-0-	13 1	417 2	N	-0-				119
04		450 N	386	-0-	-64	-0-	12 1	374 2	N	-0-				119
05		465 N	440	-0-	-25	-0-	13 1	427 2	N	-0-				119
06		420 N	373	-0-	-47	-0-	11 1	362 2	N	-0-				119
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428														
01		1953 N	1683	-0-	-270	-0-	71 1	1573 2	N	35				215
							39 9							
02		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	88 1	1944 2	N	74	181	1		108
							81 9							
03		1953 N	1759	-0-	-194	-0-	73 1	1629 2	N	52				160
							57 9							
04		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	100 1	2225 2	N	80				240
							88 9							
05		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	124 1	2756 2	N	69	176	1		133
							76 9							
*06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	81 1	1793 2	N	-0-				133

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) BRAMMER PETROLEUM, INC. LANSFORD GAS UNIT										17427 700 088600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO				
										WELL #: 1		RRCID -> 138376		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 6600 - 6608		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48						N	-0-						5	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	48						N	-0-						5	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48						N	-0-						5	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48						N	-0-						5	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48						N	-0-						5	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48						N	-0-						5	
VANCO OIL & GAS CORP. CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"										881484		RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6967 - 6987		
										WELL #: 1										
01	57 N		57	-0-	-0-	-0-		57	3			N	-0-						112	
02	45 N		45	-0-	-0-	-0-		45	3			N	-0-						112	
03	15 N		15	-0-	-0-	-0-		15	3			N	-0-						112	
*04	42 N		42	-0-	-0-	-0-		42	3			N	-0-						112	
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						112	
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						112	
CHENEYBORO, SW. (9585) ALARON ENERGY, INC. ELECTRA BROWN GAS UNIT										17429 500 010450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
										WELL #: 1		RRCID -> 090399		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 9507 - 9731		
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	30						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	30						N	NO RPT						-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	30						N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	30						N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	30						N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	30						N	NO RPT						-0-	
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 128591		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9992 - 10163		
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	269						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	269						N	NO RPT						-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	269						N	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	269						N	NO RPT						-0-	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	269						N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	269						N	NO RPT						-0-	
VANCO OIL & GAS CORP. HORN, MARY UNIT A										881484		RRCID -> 091126		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9938 - 10147		
										WELL #: 1										
01	57 N		57	-0-	-0-	-0-		57	3			N	-0-						108	
02	45 N		45	-0-	-0-	-0-		45	3			N	-0-						108	
03	17 N		17	-0-	-0-	-0-		17	3			N	-0-						108	
*04	47 N		47	-0-	-0-	-0-		47	3			N	-0-						108	
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						108	
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						108	
SMITH, T. E. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 097461		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9571 - 9850		
01	57 N		57	-0-	-0-	-0-		57	3			N	-0-						189	
02	45 N		45	-0-	-0-	-0-		45	3			N	-0-						189	
03	21 N		21	-0-	-0-	-0-		21	3			N	-0-						189	
*04	49 N		49	-0-	-0-	-0-		49	3			N	-0-						189	
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						189	
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						189	

CLEBURNE (BARNETT SHALE) BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC ROSE				18858 050 083268	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JOHNSON			
				WELL #:	RRCID -> 239038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 11736 - 13094
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FDL OPERATING, LLC MUZYKA, LOUIS				263924 1	RRCID -> 221451	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 8200 - 10166	
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-	-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2		N	-0-	-0-
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-	-0-
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	393 2		N	-0-	-0-
REPUBLIC EES, LLC VORTEX SWD				702639 1	RRCID -> 224211	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 10430 - 11235	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEP BARNETT USA, LLC MANN, S.				842986 1	RRCID -> 191295	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7027 - 7228	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BROWN, E.				WELL #: 1	RRCID -> 191662	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7023 - 7327	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 194838	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7036 - 7254	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133								
M 0	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIZE FAMILY				WELL #: 2H	RRCID -> 196320	COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL, MJ				WELL #: 1	RRCID -> 196907	COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KENNON, I. G.				WELL #: 1	RRCID -> 197714	COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 197866	COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RUTH, DIXIE				WELL #: 1	RRCID -> 198201	COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIZE FAMILY				WELL #: 8H	RRCID -> 199766	COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			//CONT.// 18858 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JOHNSON					
TEP BARNETT USA, LLC			//CONT.// 842986														
HANNA			WELL #: 1			RRCID -> 200051			COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175					
M	0	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, B.F.			WELL #: 2			RRCID -> 200053			COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CEDF			WELL #: 1			RRCID -> 200054			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCANIER			WELL #: 1			RRCID -> 2000617			COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545					
01	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
02	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
03	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY			WELL #: 3H			RRCID -> 2000632			COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GOEX			WELL #: 1			RRCID -> 2000731			COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY			WELL #: 9H			RRCID -> 201369			COMPL. DATE 01/06/2004			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)			//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JOHNSON				
UPP OPERATING, LLC					875310											
ROTEN			WELL #:		1H	RRCID ->	198139	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8800	-	10195	
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)					18861 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JOHNSON				
TEP BARNETT USA, LLC					842986											
W. R. LEE ET UX GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	178913	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6750	-	6970	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LONG			WELL #:		1	RRCID ->	072366	COMPL. DATE	07/16/1977	TOTAL DEPTH	867	PERF.	724	-	729	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MCDAVID			WELL #:		3	RRCID ->	092234	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1204	PERF.	1111	-	1116	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TRUETT			WELL #:		2	RRCID ->	092882	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	1176	PERF.	1111	-	1114	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

COIT (NACATOCH)			//CONT.//		19367 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FALLS					
DUKE GAS CORPORATION			//CONT.//		230765										
SUTTLE			WELL #:		1	RRCID -> 096433		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 1205		PERF. 1106 - 1110			
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUNTER			WELL #:		2	RRCID -> 120651		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1276		PERF. 1174 - 1182			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
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-

GUNTER			WELL #:		5	RRCID -> 120652		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1203		PERF. 1139 - 1149			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
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-

GUNTER			WELL #:		3	RRCID -> 120653		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 1186		PERF. 1178 - 1180			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25						Y	NO RPT			-0-
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-

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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30						Y	NO RPT			-0-
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-

COMO (GLOYD) VALENCE OPERATING COMPANY HENDRICKS, CARL				19947 142 881167	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: HOPKINS			
WELL #:				1	RRCID -> 273386	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 8064	-	8076		
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
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	89 1 90 9	796 2	N		82			209
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	106 1 95 9	826 2	N		86	180 1		115
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	107 1 96 9	878 2	N		87			202
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	95 1 100 9	876 2	N		91	178 1		115
05	930 N	825	-0-	-105	-0-	57 1 94 9	674 2	N		85			200
*06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	71 1 83 9	883 2	N		75	178 1		97
HODNETT				WELL #:	1	RRCID -> 274976	COMPL. DATE 03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8022	-	8033	
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	636 1	97 9	Y		88	174 1		104
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	630 1	97 9	Y		88	55 1		137
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	643 1	96 9	Y		87	75 1		149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		79	61 1		167
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	557 1	108 9	Y		98	66 1		199
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	572 1	91 9	Y		83	173 1		109
MCGEE				WELL #:	1	RRCID -> 275505	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 8036	-	8046	
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	29 1 41 9	260 2	N		37			156
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30 1 37 9	233 2	N		34			190
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	25 1 58 9	203 2	N		53	170 1		73
04	330 N	229	-0-	-101	-0-	18 1 45 9	166 2	N		41			114
05	341 N	122	-0-	-219	-0-	7 1 36 9	79 2	N		33			147
06	270 N	142	-0-	-128	-0-	8 1 41 9	93 2	N		37			184
COKER, W.H.				WELL #:	5	RRCID -> 277648	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF. 7910	-	8027	
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	80 1 96 9	717 2	N		87			214
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	90 1 87 9	698 2	N		79	174 1		119
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	102 1 94 9	834 2	N		85			204
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	78 1 96 9	718 2	N		87	181 1		110
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	81 1 94 9	957 2	N		85			195
*06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	68 1 61 9	850 2	N		55	154 1		96

COMO (RODESSA HILL, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY COKER, PHILIP				19947 426 881167	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOPKINS						
WELL #: 1				RRCID -> 278524	COMPL. DATE 05/12/2015	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7985	-	7995							
M 0	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHEELER UNIT				WELL #: 1X	RRCID -> 280050	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7934	-	8144						
01	279 N	65	-0-	-214	-0-	4 1	40 2	Y		19						65
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	21 9	28 2	Y		17	42 1					40
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	30 2	Y		17	30 1					27
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19 9	76 2	Y		87	25 1					89
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	8 1	14 2	Y		6						95
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	96 9	23 2	Y		37	44 1					88
						1 1										
						7 9										
						2 1										
						41 9										
COMO, N.E. (RODESSA) ATLANTIS OIL COMPANY, INC. HOWLE				19949 400 036562	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOPKINS						
WELL #: 1				RRCID -> 121295	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 13391	PERF. 7890	-	7912							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 1				N	-0-					-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 1				N	-0-					-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 1				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	602	-0-	602	602	602 1				N	-0-					-0-
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. COTROPIA GAS UNIT				20930 075 147699	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON						
WELL #: 1				RRCID -> 196396	COMPL. DATE 01/19/2003	TOTAL DEPTH 16421	PERF. 15834	-	16018							
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
DEBRA A. (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. PARKER, R.J.				23805 500 237752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VAN ZANDT						
WELL #: 1				RRCID -> 130423	COMPL. DATE 05/23/1991	TOTAL DEPTH 13626	PERF. 13292	-	13532							
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-			
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-			
03	651	N	404	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-			
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-			
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-			
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	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
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-			
02	1596	N	1539	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-			
03	2015	X	1682	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-			
04	1830	N	1610	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-			
05	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-			
06	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-			
BLACK "A"										WELL #:		2	RRCID ->	165802	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.12338	-	12494
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-			
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-			
03	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-			
04	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-			
05	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-			
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-			
BLACK "A"										WELL #:		4	RRCID ->	167449	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12212	-	12900
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
MCADAMS "A"										WELL #:		1	RRCID ->	167565	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12404	-	12605
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-			
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-			
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-			
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-			
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-			
*06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-			
BLACK "A"										WELL #:		6	RRCID ->	168367	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12244	-	12386
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-			
02	2800	X	2564	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-			
03	3472	X	2660	-0-	-812	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-			
04	2910	X	1367	-0-	-1543	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-			
05	2883	X	39	-0-	-2844	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-			
06	2790	X	388	-0-	-2402	-0-	-0-	-0-	388	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 #:		3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12618 - 12720					
M	0	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
01		2821	N	2605	-0-	-216	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
02		2492	N	2409	-0-	-83	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
03		2759	X	2682	-0-	-77	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
04		2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
05		2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
*06		2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12168 - 12374					
01		545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
02		515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
03		651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
04		540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
05		558	N	411	-0-	-147	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*06		1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"		WELL #:		2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12410 - 12634					
01		4247	X	3741	-0-	-506	-0-	3740	3	1 9		Y	1	1 1				-0-
02		3724	X	3191	-0-	-533	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
03		4123	X	3715	-0-	-408	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
04		3990	X	3769	-0-	-221	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
05		3906	X	3838	-0-	-68	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
*06		3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12136 - 12270					
01		4464	X	4159	-0-	-305	-0-	4158	3	1 9		Y	1	1 1				-0-
02		3752	X	3679	-0-	-73	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-
03		4154	X	4079	-0-	-75	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
04		4020	X	3878	-0-	-142	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
05		4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
*06		4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12046 - 12295					
01		2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
02		2492	N	2456	-0-	-36	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03		2852	X	2677	-0-	-175	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
04		2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
05		2728	N	2698	-0-	-30	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
*06		2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12200 - 12413					
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LANCASTER "A"		WELL #:		1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12805 - 13126					
01		3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3342	3	1 9		Y	1	1 1				-0-
02		3444	X	1599	-0-	-1845	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
03		3813	X	3604	-0-	-209	-0-	3604	3			Y	-0-					-0-
04		3630	X	2872	-0-	-758	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
05		3596	X	1249	-0-	-2347	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
06		3480	X	-0-	-0-	-3480	-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. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	171420	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12288	- 12558	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	171428	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12119	- 12458	
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-		12	
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-		12	
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-		12	
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-		12	
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-		12	
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-		12	
MCADAMS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	171891	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12434	- 12764	
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-		-0-	
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-		-0-	
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-		-0-	
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-		-0-	
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-		-0-	
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-		-0-	
MCADAMS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	172232	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL	DEPTH	12987	PERF.12469	- 12857	
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-		-0-	
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-		-0-	
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-		-0-	
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-		-0-	
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-		-0-	
*06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-		-0-	
HIGH "A"				WELL #:	2	RRCID ->	172342	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.11939	- 12370	
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	3	1 9		Y	1	1 1	-0-	
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-		-0-	
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			Y	-0-		-0-	
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			Y	-0-		-0-	
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			Y	-0-		-0-	
*06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			Y	-0-		-0-	
TURNER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	172489	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12346	- 12682	
01	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	3			Y	-0-		20	
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-		20	
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-		20	
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-		20	
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-		20	
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-		20	
BLACK "A"				WELL #:	7	RRCID ->	172946	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12201	- 12387	
01	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2241	3			Y	-0-		-0-	
02	2044	N	2016	-0-	-28	-0-	2016	3			Y	-0-		-0-	
03	2263	X	2170	-0-	-93	-0-	2170	3			Y	-0-		-0-	
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-		-0-	
05	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	2072	3			Y	-0-		-0-	
*06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	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 #:		8	RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12270 - 12412				
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
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-			-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-			-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-			-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-			-0-
*06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:		2	RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12266 - 12559				
01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-			-0-
02	1820	N	1789	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-			-0-
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-			-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-			-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-			-0-
06	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:		3	RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL	DEPTH 12840	PERF.12457 - 12808				
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-			-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-

HIGH "A"				WELL #:		1	RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.12141 - 12463				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:		4	RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL	DEPTH 12950	PERF.12437 - 12771				
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-			28
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-			28
03	2108	X	1966	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-			28
04	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-			28
05	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-			28
*06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-			28

EDWARDS "A"				WELL #:		1	RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12916 - 13424				
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
03	248	N	83	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-

LANE "A"				WELL #:		1R	RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL	DEPTH 13216	PERF.12966 - 13027				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445										
HIGH "A"				WELL #:	6	RRCID ->	173968	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL	DEPTH	12552	PERF.12090 - 12396		
M	0	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	
01	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	2507	3		Y	-0-			129	
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		Y	-0-			129	
03	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	2479	3		Y	-0-			129	
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3		Y	-0-			129	
05	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	2464	3		Y	-0-			129	
06	2400	N	2382	-0-	-18	-0-	2382	3		Y	-0-			129	
HIGH "A"				WELL #:	5	RRCID ->	173971	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11974 - 12294		
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3		Y	-0-			-0-	
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		Y	-0-			-0-	
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3		Y	-0-			-0-	
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3		Y	-0-			-0-	
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		Y	-0-			-0-	
*06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		Y	-0-			-0-	
HIGH "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173973	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL	DEPTH	12524	PERF.12057 - 12394		
01	4619	X	3975	-0-	-644	-0-	3974	3	1 9	Y	1	1 1		57	
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3		Y	-0-			57	
03	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	3742	3		Y	-0-			57	
04	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	3595	3		Y	-0-			57	
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3		Y	-0-			57	
*06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3		Y	-0-			57	
JOHNSON "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173974	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.12121 - 12399		
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		Y	-0-			-0-	
02	1428	N	1397	-0-	-31	-0-	1397	3		Y	-0-			-0-	
03	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	1524	3		Y	-0-			-0-	
04	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	3		Y	-0-			-0-	
05	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3		Y	-0-			-0-	
06	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	3		Y	-0-			-0-	
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	173975	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12099 - 12379		
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		Y	-0-			-0-	
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		Y	-0-			-0-	
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		Y	-0-			-0-	
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	3		Y	-0-			-0-	
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		Y	-0-			-0-	
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		Y	-0-			-0-	
JOHNSON "A"				WELL #:	5	RRCID ->	174265	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12104 - 12292		
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3		Y	-0-			-0-	
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		Y	-0-			-0-	
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3		Y	-0-			-0-	
04	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	3		Y	-0-			-0-	
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		Y	-0-			-0-	
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		Y	-0-			-0-	
JOHNSON "A"				WELL #:	6	RRCID ->	174510	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL	DEPTH	12689	PERF.12305 - 12546		
01	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	2628	3		Y	-0-			-0-	
02	2464	N	2366	-0-	-98	-0-	2366	3		Y	-0-			-0-	
03	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2631	3		Y	-0-			-0-	
04	2550	N	2535	-0-	-15	-0-	2535	3		Y	-0-			-0-	
05	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	2624	3		Y	-0-			-0-	
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	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 #:		7	RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561	
									PERF.12092 - 12402	
M	0	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
01	2684	N	2684	-0-	-0-	2684 3		Y	-0-	-0-
02	2492	N	2435	-0-	-57	2435 3		Y	-0-	-0-
03	2759	X	2605	-0-	-154	2605 3		Y	-0-	-0-
04	2610	N	2472	-0-	-138	2472 3		Y	-0-	-0-
05	2697	N	2544	-0-	-153	2544 3		Y	-0-	-0-
06	2520	N	2434	-0-	-86	2434 3		Y	-0-	-0-
WILLETT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450	
									PERF.12808 - 13140	
01	1157	N	1157	-0-	-0-	1157 3		N	-0-	-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	971 3		N	-0-	-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	1021 3		N	-0-	-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	896 3		N	-0-	-0-
05	899	N	866	-0-	-33	866 3		N	-0-	-0-
06	870	N	688	-0-	-182	688 3		N	-0-	-0-
HIGH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540	
									PERF.12054 - 12379	
01	2852	N	2778	-0-	-74	2778 3		Y	-0-	-0-
02	2520	N	2475	-0-	-45	2475 3		Y	-0-	-0-
03	2759	N	2723	-0-	-36	2723 3		Y	-0-	-0-
04	2700	N	2655	-0-	-45	2655 3		Y	-0-	-0-
05	2728	N	2716	-0-	-12	2716 3		Y	-0-	-0-
06	2640	N	2632	-0-	-8	2632 3		Y	-0-	-0-
TURNER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880	
									PERF.12309 - 12642	
01	792	N	792	-0-	-0-	792 3		Y	-0-	-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	1723 3		Y	-0-	-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	1696 3		Y	-0-	-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	1454 3		Y	-0-	-0-
05	1798	N	587	-0-	-1211	587 3		Y	-0-	-0-
06	1650	N	1171	-0-	-479	1171 3		Y	-0-	-0-
BLACK "A"		WELL #:		11	RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022	
									PERF.12546 - 12804	
01	124	N	-0-	-0-	-124			Y	-0-	-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176			Y	-0-	-0-
03	2325	X	2173	-0-	-152	2173 3		Y	-0-	-0-
04	1133	X	1133	-0-	-0-	1133 3		Y	-0-	-0-
05	1147	X	484	-0-	-663	484 3		Y	-0-	-0-
06	2100	X	397	-0-	-1703	397 3		Y	-0-	-0-
LANE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200	
									PERF.12657 - 12972	
01	1829	N	1675	-0-	-154	1675 3		Y	-0-	-0-
02	1596	N	1507	-0-	-89	1507 3		Y	-0-	-0-
03	1767	X	1691	-0-	-76	1691 3		Y	-0-	-0-
04	1620	N	1447	-0-	-173	1447 3		Y	-0-	-0-
05	1674	N	1394	-0-	-280	1394 3		Y	-0-	-0-
06	1650	N	1485	-0-	-165	1485 3		Y	-0-	-0-
BLACK "A"		WELL #:		10	RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780	
									PERF.12249 - 12584	
01	1953	N	1883	-0-	-70	1883 3		Y	-0-	-0-
02	1708	N	1661	-0-	-47	1661 3		Y	-0-	-0-
03	1891	X	1846	-0-	-45	1846 3		Y	-0-	-0-
04	1830	N	1652	-0-	-178	1652 3		Y	-0-	-0-
05	1829	N	1717	-0-	-112	1717 3		Y	-0-	-0-
06	1800	N	1700	-0-	-100	1700 3		Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445											
JOHNSON, B.K. "A"										WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12360 - 12601			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-	
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-	
03	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-	
04	2070	N	2011	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-	
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-	
06	2070	N	2049	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-	
LANCASTER "A"										WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12693 - 13057			
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-	
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-	
03	1736	N	1548	-0-	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-	
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-	
05	1488	N	1415	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-	
06	1500	N	1113	-0-	-0-	-387	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-	
HALBERT "A"										WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12828 - 13207			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-	
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-	
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-	
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-	
JOHNSON, B.K. "B"										WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LANCASTER "A"										WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13084 - 13186			
01	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6938	3	2	9	Y	2	2	1			-0-	
02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6268	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6750	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-	
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6815	3			Y	-0-					-0-	
06	6510	X	6007	-0-	-0-	-503	-0-	-0-	-0-	6007	3			Y	-0-					-0-	
LANE "A"										WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12552 - 12908			
01	1085	N	1044	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-	
02	1036	N	920	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-	
03	1178	N	995	-0-	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-	
04	1020	N	668	-0-	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-	
05	1023	N	887	-0-	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-	
06	960	N	768	-0-	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-	
MCADAMS "A"										WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12502 - 12767			
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-	
02	2380	N	2150	-0-	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-	
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-	
04	2550	N	2304	-0-	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-	
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-	
*06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
JOHNSON, B.K. "A"															

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445													
LANCASTER "A"				WELL #:	7	RRCID ->	176142	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL	DEPTH	13287	PERF.	12735 - 13106				
M	0	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	
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-	
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-	
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-	
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-	
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-	
*06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-	

JOHNSON "A"				WELL #:	9	RRCID ->	176143	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.	12370 - 12662				
01		1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-	
02		1456 N	1372	-0-	-84	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-	
03		1767 N	1494	-0-	-273	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-	
04		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-	
05		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-	
*06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-	

MCADAMS "A"				WELL #:	11	RRCID ->	176144	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.	12371 - 12692				
01		310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-	
02		224 N	78	-0-	-146	-0-	78	3			Y	-0-					-0-	
03		403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3			Y	-0-					-0-	
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-	
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-	
*06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-	

LANCASTER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	176159	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.	12604 - 12963				
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WILLETT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	176184	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL	DEPTH	13595	PERF.	12802 - 13117				
01		1054 N	632	-0-	-422	-0-	632	3			N	-0-					-0-	
02		700 N	423	-0-	-277	-0-	423	3			N	-0-					-0-	
03		1209 N	389	-0-	-820	-0-	389	3			N	-0-					-0-	
04		600 N	276	-0-	-324	-0-	276	3			N	-0-					-0-	
05		465 N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					-0-	
06		390 N	238	-0-	-152	-0-	238	3			N	-0-					-0-	

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	6	RRCID ->	176186	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL	DEPTH	12618	PERF.	12170 - 12463				
01		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					27	
02		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					27	
03		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					27	
04		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					27	
05		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					27	
*06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					27	

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	6	RRCID ->	176187	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	12238 - 12269				
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-	
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-	
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-	
*06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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 #:		12	RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL	DEPTH 12735	PERF.12230	- 12555	
M	0	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
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-		-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	3		Y	-0-		-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-		-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-		-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-		-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #:		5	RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL	DEPTH 13010	PERF.12466	- 12702	
01	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3		Y	-0-		53
02	1820	N	1799	-0-	-21	-0-	1799	3		Y	-0-		53
03	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	1940	3		Y	-0-		53
04	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1828	3		Y	-0-		53
05	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	3		Y	-0-		53
*06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		Y	-0-		53

TURNER "A"		WELL #:		3	RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL	DEPTH 13170	PERF.12652	- 12886	
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		Y	-0-		17
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		Y	-0-		17
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		Y	-0-		17
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		Y	-0-		17
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		Y	-0-		17
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		Y	-0-		17

LAMBERT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL	DEPTH 13750	PERF.13454	- 13556	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		13	RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10106	- 12256	
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	3		Y	-0-		-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		Y	-0-		-0-
03	1922	X	1831	-0-	-91	-0-	1831	3		Y	-0-		-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		Y	-0-		-0-
05	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	3		Y	-0-		-0-
06	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1719	3		Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #:		7	RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12467	- 12706	
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-		15
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		Y	-0-		15
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		Y	-0-		15
04	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	3		Y	-0-		15
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3		Y	-0-		15
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	3		Y	-0-		15

STEPHENS "A"		WELL #:		4	RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL	DEPTH 13409	PERF.14040	- 15157	
01	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3		Y	-0-		-0-
02	6832	X	6807	-0-	-25	-0-	6807	3		Y	-0-		-0-
03	7688	X	7599	-0-	-89	-0-	7599	3		Y	-0-		-0-
04	7440	X	7277	-0-	-163	-0-	7277	3		Y	-0-		-0-
05	7688	X	7215	-0-	-473	-0-	7215	3		Y	-0-		-0-
06	7440	X	6558	-0-	-882	-0-	6558	3		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445									
TURNER "A"										WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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			
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-			18			
02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-			18			
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-			18			
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-			18			
05	1364 N	840	-0-	-524	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-			18			
06	1320 N	950	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-			18			
JOHNSON, B. K. "A"										WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
HIGH "A"										WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12019 - 12195	
01	3410 X	3292	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	3291	3	1	9	Y	1	1	1	77			
02	3108 X	2903	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-			77			
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-			77			
04	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-			77			
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-			77			
*06	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3467	3			Y	-0-			77			
HIGH "A"										WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411	
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-			-0-			
02	1400 N	1280	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-			-0-			
03	1550 X	1344	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-			-0-			
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-			-0-			
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-			-0-			
*06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-			-0-			
BLACK "A"										WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938		PERF.12502 - 12756	
01	1054 N	996	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-			-0-			
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-			-0-			
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-			-0-			
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-			-0-			
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-			-0-			
*06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-			-0-			
MCADAMS "A"										WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12652 - 12990	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
MCADAMS "A"										WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914		PERF.12402 - 12721	
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-			22			
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-			22			
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-			22			
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-			22			
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-			22			
*06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-			22			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
TURNER "A"																			
WELL #: 5										RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12269 - 12612			
M	0	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		
01		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			Y	-0-					37		
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					37		
03		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					37		
04		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					37		
05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					37		
*06		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					37		
JOHNSON, B. K. "B"										WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12214 - 12490	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
MCADAMS "A"										WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102		PERF.12619 - 12959	
01		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-		
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-		
03		279 N	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-					-0-		
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-		
05		248 N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					-0-		
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-		
LAMBERT "A"										WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13404 - 13779	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27		
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		
JOHNSON, B. K. "B"										WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12075 - 12361	
01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-		
02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-		
03		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-		
04		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-		
05		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-		
06		1230 N	894	-0-	-336	-0-	894	3			Y	-0-					-0-		
JOHNSON, B. K. "A"										WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12465 - 12726	
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-		
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-		
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-		
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-		
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-		
*06		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-		
MCADAMS "A"										WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965		PERF.12453 - 12787	
01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-		
02		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-		
03		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-		
04		3000 N	3656	-0-	656	-0-	3656	3			Y	-0-					-0-		
05		3100 N	3615	-0-	515	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-		
*06		4244 X	3073	-0-	-1171	-0-	3073	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 #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633				
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3	N	-0-		-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3	N	-0-		-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-
06	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	3	N	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024				
01	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	3	Y	-0-		-0-
02	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	1430	3	Y	-0-		-0-
03	1860	X	1573	-0-	-287	-0-	1573	3	Y	-0-		-0-
04	1530	N	1070	-0-	-460	-0-	1070	3	Y	-0-		-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3	Y	-0-		-0-
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	Y	-0-		-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908				
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3	Y	-0-		-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	Y	-0-		-0-
03	2170	X	2057	-0-	-113	-0-	2057	3	Y	-0-		-0-
04	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	1869	3	Y	-0-		-0-
05	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1754	3	Y	-0-		-0-
06	1980	N	1717	-0-	-263	-0-	1717	3	Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756				
01	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	3	Y	-0-		-0-
02	1512	N	1392	-0-	-120	-0-	1392	3	Y	-0-		-0-
03	1829	X	1558	-0-	-271	-0-	1558	3	Y	-0-		-0-
04	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	1489	3	Y	-0-		-0-
05	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	3	Y	-0-		-0-
06	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377				
01	2821	N	2786	-0-	-35	-0-	2786	3	Y	-0-		-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	Y	-0-		-0-
03	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2634	3	Y	-0-		-0-
04	2700	N	2562	-0-	-138	-0-	2562	3	Y	-0-		-0-
05	2759	N	2676	-0-	-83	-0-	2676	3	Y	-0-		-0-
06	2550	N	2518	-0-	-32	-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 #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 3		Y	-0-
02	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3		Y	-0-
03	2821 X	2713	-0-	-108	-0-	2713 3		Y	-0-
04	2730 N	2690	-0-	-40	-0-	2690 3		Y	-0-
05	2821 N	2125	-0-	-696	-0-	2125 3		Y	-0-
*06	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3		Y	-0-
BLACK "A"									
		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138	
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3851 3	1 9	Y	-0-
02	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3		Y	-0-
03	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045 3		Y	-0-
04	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 3		Y	-0-
05	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 3		Y	-0-
*06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 3		Y	-0-
BURLESON "A"									
		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835	
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3		N	20
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	20
03	1054 N	722	-0-	-332	-0-	722 3		N	20
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	20
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	20
06	690 N	584	-0-	-106	-0-	584 3		N	20
BLACK "A"									
		WELL #: 14		RRCID -> 178663		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524	
01	2201 N	2193	-0-	-8	-0-	2193 3		Y	-0-
02	2016 N	1935	-0-	-81	-0-	1935 3		Y	-0-
03	2356 X	2187	-0-	-169	-0-	2187 3		Y	-0-
04	2130 N	1945	-0-	-185	-0-	1945 3		Y	-0-
05	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039 3		Y	-0-
*06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		Y	-0-
JOHNSON, B. K. "B"									
		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442	
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		Y	-0-
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	455 3		Y	-0-
03	1054 N	371	-0-	-683	-0-	371 3		Y	-0-
04	1200 N	308	-0-	-892	-0-	308 3		Y	-0-
05	496 N	238	-0-	-258	-0-	238 3		Y	-0-
06	360 N	261	-0-	-99	-0-	261 3		Y	-0-
JOHNSON, B. K. "B"									
		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332	
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3459 3	1 9	Y	-0-
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3		Y	-0-
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 3		Y	-0-
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3		Y	-0-
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 3		Y	-0-
*06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3		Y	-0-
BLAIR "A"									
		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616	
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445													
LANE "A"				WELL #:	9	RRCID ->	178668	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL	DEPTH	13370	PERF.12778 - 13181					
M	0	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	AMT	BALANCE	
01		11284 X	10855	-0-	-429	-0-	10852	3		3	9	Y	3		3	1	-0-	
02		10080 X	7612	-0-	-2468	-0-	7611	3		1	9	Y	1		1	1	-0-	
03		11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	11442	3		2	9	Y	2		2	1	-0-	
04		10800 X	10532	-0-	-268	-0-	10532	3				Y	-0-				-0-	
05		11160 X	10636	-0-	-524	-0-	10636	3				Y	-0-				-0-	
06		10800 X	10017	-0-	-783	-0-	10017	3				Y	-0-				-0-	

BLAIR "A"				WELL #:	2	RRCID ->	178671	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	13177	PERF.12369 - 12698					
01		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	3		1	9	Y	1		1	1	-0-	
02		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3				Y	-0-				-0-	
03		3007 X	3004	-0-	-3	-0-	3004	3				Y	-0-				-0-	
04		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3				Y	-0-				-0-	
05		3007 X	2966	-0-	-41	-0-	2966	3				Y	-0-				-0-	
06		2910 X	2840	-0-	-70	-0-	2840	3				Y	-0-				-0-	

BURKE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	178672	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.14060 - 14305					
01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3				Y	-0-				-0-	
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3				Y	-0-				-0-	
03		2480 X	1674	-0-	-806	-0-	1674	3				Y	-0-				-0-	
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3				Y	-0-				-0-	
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3				Y	-0-				-0-	
06		1620 N	1295	-0-	-325	-0-	1295	3				Y	-0-				-0-	

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	12	RRCID ->	178896	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12369 - 12721					
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3				Y	-0-				-0-	
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3				Y	-0-				-0-	
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3				Y	-0-				-0-	
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3				Y	-0-				-0-	
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3				Y	-0-				-0-	
*06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3				Y	-0-				-0-	

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	14	RRCID ->	179045	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.12451 - 12813					
01		2914 N	2578	-0-	-336	-0-	2578	3				Y	-0-				15	
02		2548 N	2283	-0-	-265	-0-	2283	3				Y	-0-				15	
03		2914 X	2487	-0-	-427	-0-	2487	3				Y	-0-				15	
04		2490 N	2456	-0-	-34	-0-	2456	3				Y	-0-				15	
05		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3				Y	-0-				15	
*06		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3				Y	-0-				15	

BLAIR "A"				WELL #:	3	RRCID ->	179069	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.12562 - 12660					
01		2480 X	2017	-0-	-463	-0-	2017	3				Y	-0-				-0-	
02		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3				Y	-0-				-0-	
03		3100 N	3723	-0-	623	-0-	3723	3				Y	-0-				-0-	
04		3000 N	3615	-0-	615	-0-	3615	3				Y	-0-				-0-	
05		5217 X	3979	-0-	-1238	-0-	3979	3				Y	-0-				-0-	
*06		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3				Y	-0-				-0-	

STEPHENS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	179178	COMPL. DATE	07/06/2000	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.14173 - 15181					
01		5518 X	5285	-0-	-233	-0-	5285	3				Y	-0-				13	
02		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3				Y	-0-				13	
03		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3				Y	-0-				13	
04		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3				Y	-0-				13	
05		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3				Y	-0-				13	
*06		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3				Y	-0-				13	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BLAIR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL	DEPTH	13220	PERF.12343 - 12687
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	622	N		622	-0-	-0-	-0-	622	3	Y	-0-	-0-
02	624	N		624	-0-	-0-	-0-	624	3	Y	-0-	-0-
03	679	N		679	-0-	-0-	-0-	679	3	Y	-0-	-0-
04	660	N		660	-0-	-0-	-0-	660	3	Y	-0-	-0-
05	667	N		667	-0-	-0-	-0-	667	3	Y	-0-	-0-
*06	655	N		655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL	DEPTH	13600	PERF.13122 - 13234
01	5270	X		1477	-0-	-3793	-0-	1477	3	Y	-0-	-0-
02	4530	X		4530	-0-	-0-	-0-	4530	3	Y	-0-	-0-
03	4952	X		4952	-0-	-0-	-0-	4952	3	Y	-0-	-0-
04	4487	X		4487	-0-	-0-	-0-	4487	3	Y	-0-	-0-
05	4285	X		4285	-0-	-0-	-0-	4285	3	Y	-0-	-0-
*06	4364	X		4364	-0-	-0-	-0-	4364	3	Y	-0-	-0-

EDWARDS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL	DEPTH	13530	PERF.13850 - 14140
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		15	RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12104 - 12386
01	3769	X		3769	-0-	-0-	-0-	3768	3	1 9	Y	1 1 -0-
02	3376	X		3376	-0-	-0-	-0-	3376	3	Y	-0-	-0-
03	3906	X		3723	-0-	-183	-0-	3723	3	Y	-0-	-0-
04	3660	X		3647	-0-	-13	-0-	3647	3	Y	-0-	-0-
05	3782	X		3728	-0-	-54	-0-	3728	3	Y	-0-	-0-
06	3660	X		3531	-0-	-129	-0-	3531	3	Y	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #:		6	RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL	DEPTH	13205	PERF.12676 - 13022
01	6685	X		6685	-0-	-0-	-0-	6683	3	2 9	Y	2 1 -0-
02	5334	X		5334	-0-	-0-	-0-	5334	3	Y	-0-	-0-
03	5828	X		5742	-0-	-86	-0-	5742	3	Y	-0-	-0-
04	5640	X		5398	-0-	-242	-0-	5398	3	Y	-0-	-0-
05	5828	X		5462	-0-	-366	-0-	5462	3	Y	-0-	-0-
06	5640	X		5042	-0-	-598	-0-	5042	3	Y	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL	DEPTH	13005	PERF.12516 - 12802
01	930	N		780	-0-	-150	-0-	780	3	Y	-0-	-0-
02	468	N		468	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	-0-	-0-
03	922	N		922	-0-	-0-	-0-	922	3	Y	-0-	-0-
04	738	N		738	-0-	-0-	-0-	738	3	Y	-0-	-0-
05	792	N		792	-0-	-0-	-0-	792	3	Y	-0-	-0-
*06	672	N		672	-0-	-0-	-0-	672	3	Y	-0-	-0-

ADAMS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL	DEPTH	13429	PERF.13180 - 13264
01	6510	X		6011	-0-	-499	-0-	6009	3	2 9	Y	2 1 -0-
02	5499	X		5499	-0-	-0-	-0-	5499	3	Y	-0-	-0-
03	5956	X		5956	-0-	-0-	-0-	5956	3	Y	-0-	-0-
04	5760	X		5678	-0-	-82	-0-	5678	3	Y	-0-	-0-
05	5952	X		5765	-0-	-187	-0-	5765	3	Y	-0-	-0-
06	5760	X		5583	-0-	-177	-0-	5583	3	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
JOHNSON, B. K. "B"															

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445												
ADAMS "A"				WELL #:		1	RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL	DEPTH 12883	PERF.12692	- 12738				
M	0	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
01		837	N	782	-0-		-55		-0-	782	3			Y	-0-			35
02		756	N	739	-0-		-17		-0-	739	3			Y	-0-			35
03		837	N	795	-0-		-42		-0-	795	3			Y	-0-			35
04		784	N	784	-0-		-0-		-0-	784	3			Y	-0-			35
05		806	N	793	-0-		-13		-0-	793	3			Y	-0-			35
06		780	N	746	-0-		-34		-0-	746	3			Y	-0-			35

LAMBERT "A"				WELL #:		4	RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL	DEPTH 13644	PERF.13167	- 13462				
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-

BLACK "A"				WELL #:		15	RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12270	- 12578				
01	3052	X		3052	-0-		-0-		-0-	3052	3			Y	-0-			-0-
02	2584	X		2584	-0-		-0-		-0-	2584	3			Y	-0-			-0-
03	2742	X		2742	-0-		-0-		-0-	2742	3			Y	-0-			-0-
04	2580	N		2580	-0-		-0-		-0-	2580	3			Y	-0-			-0-
05	2511	N		1898	-0-		-613		-0-	1898	3			Y	-0-			-0-
06	2430	N		268	-0-		-2162		-0-	268	3			Y	-0-			-0-

LAMBERT "A"				WELL #:		5	RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL	DEPTH 13880	PERF.13352	- 13716				
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:		14	RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL	DEPTH 12535	PERF.12108	- 12360				
01	1892	N		1892	-0-		-0-		-0-	1892	3			Y	-0-			40
02	1652	N		1598	-0-		-54		-0-	1598	3			Y	-0-			40
03	2139	N		1820	-0-		-319		-0-	1820	3			Y	-0-			40
04	1883	N		1883	-0-		-0-		-0-	1883	3			Y	-0-			40
05	1830	N		1830	-0-		-0-		-0-	1830	3			Y	-0-			40
06	1770	N		1542	-0-		-228		-0-	1542	3			Y	-0-			40

THIGPEN "A"				WELL #:		3	RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL	DEPTH 13480	PERF.13231	- 13290				
01	4509	X		4509	-0-		-0-		-0-	4508	3		1 9	Y	1	1 1		-0-
02	4130	X		4130	-0-		-0-		-0-	4130	3			Y	-0-			-0-
03	4646	X		4646	-0-		-0-		-0-	4646	3			Y	-0-			-0-
04	3180	X		3171	-0-		-9		-0-	3171	3			Y	-0-			-0-
05	3712	X		3712	-0-		-0-		-0-	3712	3			Y	-0-			-0-
*06	4123	X		4123	-0-		-0-		-0-	4123	3			Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"				WELL #:		5	RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL	DEPTH 13536	PERF.13001	- 13360				
01	4083	X		4083	-0-		-0-		-0-	4082	3		1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3696	X		3432	-0-		-264		-0-	3432	3			Y	-0-			-0-
03	4092	X		3963	-0-		-129		-0-	3963	3			Y	-0-			-0-
04	4315	X		4315	-0-		-0-		-0-	4315	3			Y	-0-			-0-
05	4156	X		4156	-0-		-0-		-0-	4156	3			Y	-0-			-0-
06	3960	X		3586	-0-		-374		-0-	3586	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 #:	4	RRCID ->	181011	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12602 - 12955		
M	0	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
01		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3710	3	1	9	Y	1	1		12
02		3416 X	2615	-0-	-801	-0-	2615	3			Y	-0-			12
03		3968 X	3668	-0-	-300	-0-	3668	3			Y	-0-			12
04		3810 X	3411	-0-	-399	-0-	3411	3			Y	-0-			12
05		3937 X	3364	-0-	-573	-0-	3364	3			Y	-0-			12
06		3600 X	1549	-0-	-2051	-0-	1549	3			Y	-0-			12
EDWARDS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181167	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL	DEPTH	14147	PERF.13595 - 13840		
01		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5686	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			Y	-0-			-0-
03		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			Y	-0-			-0-
04		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-			-0-
05		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-			-0-
*06		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	12	RRCID ->	181309	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12120 - 12384		
01		3875 X	3062	-0-	-813	-0-	3062	3			Y	-0-			-0-
02		3444 X	1923	-0-	-1521	-0-	1923	3			Y	-0-			-0-
03		3968 X	2639	-0-	-1329	-0-	2639	3			Y	-0-			-0-
04		3690 X	3630	-0-	-60	-0-	3630	3			Y	-0-			-0-
05		3379 X	3071	-0-	-308	-0-	3071	3			Y	-0-			-0-
06		2970 X	1407	-0-	-1563	-0-	1407	3			Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	15	RRCID ->	181349	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12139 - 12376		
01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-			27
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-			27
03		2077 N	638	-0-	-1439	-0-	638	3			Y	-0-			27
04		1890 N	543	-0-	-1347	-0-	543	3			Y	-0-			27
05		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-			27
*06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-			27
THIGPEN "A"				WELL #:	17	RRCID ->	181536	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.13433 - 13560		
01		2821 N	2695	-0-	-126	-0-	2695	3			Y	-0-			-0-
02		2548 N	2473	-0-	-75	-0-	2473	3			Y	-0-			-0-
03		2883 X	2759	-0-	-124	-0-	2759	3			Y	-0-			-0-
04		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-			-0-
05		2728 N	2604	-0-	-124	-0-	2604	3			Y	-0-			-0-
*06		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-			-0-
BLAIR "A"				WELL #:	7	RRCID ->	181653	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.12276 - 12608		
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-			60
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-			60
03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-			60
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-			60
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-			60
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-			60
THIGPEN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181677	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL	DEPTH	13510	PERF.13270 - 13320		
01		6045 X	5596	-0-	-449	-0-	5594	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		5236 X	2696	-0-	-2540	-0-	2696	3			Y	-0-			-0-
03		5797 X	1333	-0-	-4464	-0-	1333	3			Y	-0-			-0-
04		5610 X	1099	-0-	-4511	-0-	1099	3			Y	-0-			-0-
05		5797 X	1117	-0-	-4680	-0-	1117	3			Y	-0-			-0-
06		5430 X	2829	-0-	-2601	-0-	2829	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 #:		6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.12918 - 13223			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-		-0-			2103	3		Y	-0-	-0-	
02	1960	N	1660	-0-	-300	-0-		-0-			1660	3		Y	-0-	-0-	
03	2542	X	2172	-0-	-370	-0-		-0-			2172	3		Y	-0-	-0-	
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-		-0-			2475	3		Y	-0-	-0-	
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-		-0-			2356	3		Y	-0-	-0-	
06	2100	N	1931	-0-	-169	-0-		-0-			1931	3		Y	-0-	-0-	

BURKE "A"				WELL #:		2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811		PERF.15545 - 15555			
01	2449	N	769	-0-	-1680	-0-		-0-			769	3		Y	-0-	-0-	
02	2268	X	1726	-0-	-542	-0-		-0-			1726	3		Y	-0-	-0-	
03	2511	X	1142	-0-	-1369	-0-		-0-			1142	3		Y	-0-	-0-	
04	2430	X	1251	-0-	-1179	-0-		-0-			1251	3		Y	-0-	-0-	
05	1922	X	1293	-0-	-629	-0-		-0-			1293	3		Y	-0-	-0-	
06	1860	X	1126	-0-	-734	-0-		-0-			1126	3		Y	-0-	-0-	

THIGPEN "A"				WELL #:		7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13298 - 13384			
01	6386	X	6356	-0-	-30	-0-		-0-		2	9	Y	2		2	1	-0-
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-		-0-		1	9	Y	1		1	1	-0-
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
*06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-

THIGPEN "A"				WELL #:		15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052			
01	6138	X	5502	-0-	-636	-0-		-0-		2	9	Y	2		2	1	-0-
02	5068	X	4930	-0-	-138	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
03	5611	X	5210	-0-	-401	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
04	5310	X	5183	-0-	-127	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
05	5487	X	5326	-0-	-161	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
06	5310	X	5045	-0-	-265	-0-		-0-				Y	-0-				-0-

MUNDAY "A"				WELL #:		2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660			
01	310	N	303	-0-	-7	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	392	N	297	-0-	-95	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	496	N	276	-0-	-220	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-		-0-				N	-0-				-0-

JONES "A"				WELL #:		1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080		PERF.13544 - 14071			
01	837	N	420	-0-	-417	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	1020	N	822	-0-	-198	-0-		-0-				N	-0-				-0-

BLACK "A"				WELL #:		17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12200 - 13394			
01	1860	N	1676	-0-	-184	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
02	1456	N	1200	-0-	-256	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
03	1612	X	1227	-0-	-385	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.// 495445														
LONG "A"				WELL #:		1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12526 - 12700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	(I) STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3659	-0-	-0-	-619	-0-	-0-	3658	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3136 X	2762	-0-	-0-	-374	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
03	4278 X	2650	-0-	-0-	-1628	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
04	3540 X	2391	-0-	-0-	-1149	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	3658 X	2565	-0-	-0-	-1093	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	3540 X	2429	-0-	-0-	-1111	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A"				WELL #:		5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13492 - 13924				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"				WELL #:		12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.12282 - 13374				
01	2542 N	2396	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
02	2044 N	2043	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
03	2449 X	2382	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
04	2310 N	2289	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
06	2310 N	2308	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A"				WELL #:		6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A"				WELL #:		6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13208 - 13600				
01	1023 N	833	-0-	-0-	-190	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
03	1085 N	1057	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
05	1085 N	991	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
06	1020 N	946	-0-	-0-	-74	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"				WELL #:		13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12933 - 13432				
01	6355 X	5865	-0-	-0-	-490	-0-	-0-	5863	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5272	3			Y	-0-					-0-
03	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5881	3			Y	-0-					-0-
04	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					-0-
05	5797 X	5781	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	5781	3			Y	-0-					-0-
06	5610 X	5031	-0-	-0-	-579	-0-	-0-	5031	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"				WELL #:		5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13162 - 13208				
01	3689 X	3548	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	3547	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3332 X	3182	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3546	-0-	-0-	-174	-0-	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3267	-0-	-0-	-303	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
06	3420 X	2984	-0-	-0-	-436	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445									
MUNDAY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	182891	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL	DEPTH	14485	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLAIR "A"				WELL #:	8	RRCID ->	182892	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12324	- 12609
01	2821	X	1278	-0-	-1543	-0-	1278	3		Y	-0-			-0-
02	2212	X	2144	-0-	-68	-0-	2144	3		Y	-0-			-0-
03	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	2358	3		Y	-0-			-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		Y	-0-			-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3		Y	-0-			-0-
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	2274	3		Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	18L	RRCID ->	182896	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL	DEPTH	13646	PERF.13167	- 13479
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3444	X	3317	-0-	-127	-0-	3317	3		Y	-0-			-0-
03	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	3609	3		Y	-0-			-0-
04	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	3451	3		Y	-0-			-0-
05	3782	X	3594	-0-	-188	-0-	3594	3		Y	-0-			-0-
06	3630	X	3495	-0-	-135	-0-	3495	3		Y	-0-			-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	10	RRCID ->	183150	COMPL. DATE	10/30/2016	TOTAL	DEPTH	13504	PERF.12761	- 13321
01	6975	X	2829	-0-	-4146	-0-	2829	3		Y	-0-			-0-
02	5320	X	2428	-0-	-2892	-0-	2428	3		Y	-0-			-0-
03	5890	X	3583	-0-	-2307	-0-	3583	3		Y	-0-			-0-
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3		Y	-0-			-0-
05	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	3		Y	-0-			-0-
*06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3		Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	16	RRCID ->	183488	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.13473	- 13538
01	4092	X	3008	-0-	-1084	-0-	3008	3		Y	-0-			-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		Y	-0-			-0-
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		Y	-0-			-0-
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3		Y	-0-			-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3		Y	-0-			-0-
*06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	14	RRCID ->	183832	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.12176	- 12492
01	1054	X	738	-0-	-316	-0-	738	3		Y	-0-			-0-
02	728	X	219	-0-	-509	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
03	806	X	268	-0-	-538	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
04	720	N	170	-0-	-550	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	184309	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL	DEPTH	13365	PERF.12896	- 13124
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3		Y	-0-			-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		Y	-0-			-0-
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		Y	-0-			-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		Y	-0-			-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		Y	-0-			-0-
*06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445													
STEPHENS "A"			WELL #:		8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13324 - 13418					
M 0	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
01	3689 X	3401	-0-	-288	-0-	-288	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
02	3248 X	336	-0-	-2912	-0-	-2912	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	3689 X	343	-0-	-3346	-0-	-3346	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
04	3570 X	1398	-0-	-2172	-0-	-2172	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
05	3689 X	2244	-0-	-1445	-0-	-1445	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
06	3300 X	2161	-0-	-1139	-0-	-1139	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"			WELL #:		9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13375 - 13421					
01	2697 N	2545	-0-	-152	-0-	-152	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
02	2268 N	2263	-0-	-5	-0-	-5	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
03	2511 X	2400	-0-	-111	-0-	-111	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
*06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A"			WELL #:		3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14060 - 14738					
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
02	532 N	352	-0-	-180	-0-	-180	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
03	992 N	592	-0-	-400	-0-	-400	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
04	660 N	437	-0-	-223	-0-	-223	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	570 N	394	-0-	-176	-0-	-176	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A"			WELL #:		7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12803 - 12931					
01	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5247	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
03	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5433	3			Y	-0-					-0-
04	4950 X	4167	-0-	-783	-0-	-783	-0-	4167	3			Y	-0-					-0-
05	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5983	3			Y	-0-					-0-
06	4950 X	4365	-0-	-585	-0-	-585	-0-	4365	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A"			WELL #:		3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835		PERF.13820 - 13825					
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
03	1209 N	800	-0-	-409	-0-	-409	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
05	961 N	911	-0-	-50	-0-	-50	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
*06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"			WELL #:		9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790		PERF.14274 - 14562					
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					45
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					45
03	2697 X	1645	-0-	-1052	-0-	-1052	-0-	1645	3			Y	-0-					45
04	1860 N	1416	-0-	-444	-0-	-444	-0-	1416	3			Y	-0-					45
05	1767 N	779	-0-	-988	-0-	-988	-0-	779	3			Y	-0-					45
06	1590 N	1098	-0-	-492	-0-	-492	-0-	1098	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A"			WELL #:		11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13181 - 13550					
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	-62	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	27	-0-	-281	-0-	-281	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	208	-0-	-133	-0-	-133	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	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 #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935	
								PERF.13572 - 13680	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5 3	Y	-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4 3	Y	-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17 3	Y	-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	Y	-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3 3	Y	-0-
BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580	
								PERF.13332 - 13384	
01	6789	X	6687	-0-	-102	-0-	6685 3	2 9 Y	27
02	5544	X	5505	-0-	-39	-0-	5505 3	Y	-0-
03	6138	X	5142	-0-	-996	-0-	5142 3	Y	-0-
04	5940	X	5692	-0-	-248	-0-	5692 3	Y	-0-
05	6138	X	4883	-0-	-1255	-0-	4883 3	Y	-0-
*06	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269 3	Y	-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356	
								PERF.12895 - 13174	
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	Y	-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	Y	-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	Y	-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	Y	-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3	Y	-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	Y	-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478	
								PERF.12070 - 12258	
01	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877 3	Y	-0-
02	2604	X	2519	-0-	-85	-0-	2519 3	Y	-0-
03	2883	X	2627	-0-	-256	-0-	2627 3	Y	-0-
04	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	2767 3	Y	-0-
05	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	2668 3	Y	-0-
06	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	2536 3	Y	-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200	
								PERF.12726 - 13029	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275	
								PERF.12702 - 13028	
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	Y	-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3	Y	-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	Y	-0-
04	1080	N	993	-0-	-87	-0-	993 3	Y	-0-
05	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069 3	Y	-0-
06	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964 3	Y	-0-
EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568	
								PERF.13364 - 13402	
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3	Y	-0-
02	1456	N	1340	-0-	-116	-0-	1340 3	Y	-0-
03	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560 3	Y	-0-
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448 3	Y	-0-
05	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459 3	Y	-0-
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445															
THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001				TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705							
M	0	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
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"				WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001				TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348					
01		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4700	3		2 9	Y		2		2 1		124
02		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			Y		-0-				124
03		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			Y		-0-				124
04		4380 X	4223	-0-	-157	-0-	4223	3			Y		-0-				124
05		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y		-0-				124
*06		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			Y		-0-				124
THIGPEN "A"				WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001				TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660					
01		713 N	552	-0-	-161	-0-	552	3			Y		-0-				-0-
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y		-0-				-0-
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y		-0-				-0-
04		540 N	459	-0-	-81	-0-	459	3			Y		-0-				-0-
05		682 N	266	-0-	-416	-0-	266	3			Y		-0-				-0-
06		660 N	409	-0-	-251	-0-	409	3			Y		-0-				-0-
HALBERT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002				TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120					
01		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3				N	-0-				-0-
02		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3				N	-0-				-0-
03		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3				N	-0-				-0-
04		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3				N	-0-				-0-
05		3100 N	3559	-0-	459	-0-	3559	3				N	-0-				-0-
*06		2674 N	2215	-0-	-459	-0-	2215	3				N	-0-				-0-
THIGPEN "A"				WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001				TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413					
01		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4417	3		1 9	Y		1		1 1		-0-
02		4592 X	3822	-0-	-770	-0-	3822	3			Y		-0-				-0-
03		5828 X	4244	-0-	-1584	-0-	4244	3			Y		-0-				-0-
04		4920 X	3925	-0-	-995	-0-	3925	3			Y		-0-				-0-
05		4681 X	3973	-0-	-708	-0-	3973	3			Y		-0-				-0-
06		4290 X	3883	-0-	-407	-0-	3883	3			Y		-0-				-0-
STEPHENS "A"				WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002				TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375					
01		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	3				Y	-0-				-0-
02		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3				Y	-0-				-0-
03		8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3				Y	-0-				-0-
04		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3				Y	-0-				-0-
05		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3				Y	-0-				-0-
*06		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	3				Y	-0-				-0-
BURKE "A"				WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002				TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748					
01		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3				Y	-0-				-0-
02		2324 X	2282	-0-	-42	-0-	2282	3				Y	-0-				-0-
03		2573 X	2427	-0-	-146	-0-	2427	3				Y	-0-				-0-
04		2400 N	2379	-0-	-21	-0-	2379	3				Y	-0-				-0-
05		2542 N	2263	-0-	-279	-0-	2263	3				Y	-0-				-0-
06		2340 N	2185	-0-	-155	-0-	2185	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 #:	6	RRCID ->	191146	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	14095	PERF.12828 - 12883
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	-0-	-1271	-0-					Y	-0-		-0-
02		476 N	476	-0-	-0-		476	3		Y	-0-		-0-
03		775 N	685	-90	-0-		685	3		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		527 N	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
06		660 N	457	-203	-0-		457	3		Y	-0-		-0-
LAMB "A"				WELL #:	1	RRCID ->	191503	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL	DEPTH	14069	PERF.13772 - 13869
01		4867 X	4266	-601	-0-		4265	3	1 9	N	1	1 1	-0-
02		4396 X	3556	-840	-0-		3556	3		N	-0-		-0-
03		4867 X	3938	-929	-0-		3938	3		N	-0-		-0-
04		4879 X	4879	-0-	-0-		4879	3		N	-0-		-0-
05		4867 X	3799	-1068	-0-		3799	3		N	-0-		-0-
*06		5243 X	5243	-0-	-0-		5243	3		N	-0-		-0-
MARTIN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	192341	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL	DEPTH	14142	PERF.13688 - 13994
01		1291 N	1291	-0-	-0-		1291	3		N	-0-		-0-
02		1138 N	1138	-0-	-0-		1138	3		N	-0-		-0-
03		1457 N	1278	-179	-0-		1278	3		N	-0-		-0-
04		1260 N	1102	-158	-0-		1102	3		N	-0-		-0-
05		1271 N	988	-283	-0-		988	3		N	-0-		-0-
06		1230 N	1074	-156	-0-		1074	3		N	-0-		-0-
LANE "A"				WELL #:	10	RRCID ->	195964	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL	DEPTH	13521	PERF.13200 - 13319
01		9177 X	9177	-0-	-0-		9174	3	3 9	Y	3	3 1	17
02		7560 X	7560	-0-	-0-		7559	3	1 9	Y	1	1 1	17
03		7951 X	7951	-0-	-0-		7950	3	1 9	Y	1	1 1	17
04		7334 X	7334	-0-	-0-		7334	3		Y	-0-		17
05		7202 X	7202	-0-	-0-		7202	3		Y	-0-		17
*06		7369 X	7369	-0-	-0-		7369	3		Y	-0-		17
EDWARDS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	199723	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL	DEPTH	13667	PERF.13482 - 13530
01		2132 N	2132	-0-	-0-		2132	3		Y	-0-		-0-
02		2007 N	2007	-0-	-0-		2007	3		Y	-0-		-0-
03		2111 X	2111	-0-	-0-		2111	3		Y	-0-		-0-
04		1985 N	1985	-0-	-0-		1985	3		Y	-0-		-0-
05		2290 N	2290	-0-	-0-		2290	3		Y	-0-		-0-
*06		2263 N	2263	-0-	-0-		2263	3		Y	-0-		-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	15	RRCID ->	202827	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL	DEPTH	12734	PERF.12205 - 12500
01		3131 X	2217	-914	-0-		2217	3		Y	-0-		-0-
02		2548 X	2207	-341	-0-		2207	3		Y	-0-		-0-
03		2821 X	2175	-646	-0-		2175	3		Y	-0-		-0-
04		2730 X	1960	-770	-0-		1960	3		Y	-0-		-0-
05		2821 X	1975	-846	-0-		1975	3		Y	-0-		-0-
*06		2272 N	2272	-0-	-0-		2272	3		Y	-0-		-0-
HIGH "A"				WELL #:	13	RRCID ->	202864	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.12030 - 12252
01		2480 N	2302	-178	-0-		2302	3		Y	-0-		-0-
02		2119 N	2119	-0-	-0-		2119	3		Y	-0-		-0-
03		2790 X	2273	-517	-0-		2273	3		Y	-0-		-0-
04		2220 N	2211	-9	-0-		2211	3		Y	-0-		-0-
05		2356 N	2198	-158	-0-		2198	3		Y	-0-		-0-
*06		2213 N	2213	-0-	-0-		2213	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 #:		7	RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL	DEPTH 13667	PERF.13194 - 13546
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HIGH "A"		WELL #:		14	RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL	DEPTH 12502	PERF.12004 - 12230
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	Y	-0-	-0-
02	1036	N	545	-0-	-491	-0-	545	3	Y	-0-	-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	Y	-0-	-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	Y	-0-	-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	Y	-0-	-0-
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	Y	-0-	-0-

LAMB "A"		WELL #:		3	RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL	DEPTH 14285	PERF.14024 - 14034
01	6045	X	5226	-0-	-819	-0-	5224	3	2 9	N	-0-
02	5404	X	4894	-0-	-510	-0-	4894	3		N	-0-
03	6324	X	5422	-0-	-902	-0-	5422	3		N	-0-
04	5670	X	5404	-0-	-266	-0-	5404	3		N	-0-
05	5487	X	5484	-0-	-3	-0-	5484	3		N	-0-
*06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3		N	-0-

ADAMS "A"		WELL #:		9	RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL	DEPTH 13285	PERF.12764 - 13036
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EDWARDS "A"		WELL #:		11	RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13194 - 13504
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEPHENS "A"		WELL #:		15	RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL	DEPTH 13879	PERF.13360 - 13670
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	Y	-0-	15
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	Y	-0-	15
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3	Y	-0-	15
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	Y	-0-	15
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	Y	-0-	15
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	Y	-0-	15

EDWARDS "A"		WELL #:		10	RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL	DEPTH 13574	PERF.13068 - 13971
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
JOHNSON, B.K. "A"															

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445												
ADAMS "A"				WELL #:		10	RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL	DEPTH	13934	PERF.13402	- 13767			
M	0	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
01		8122 X	6440	-0-	-1682	-0-		6438	3		2 9	Y	2		2 1			-0-
02		9632 X	6586	-0-	-3046	-0-		6585	3		1 9	Y	1		1 1			-0-
03		10664 X	5881	-0-	-4783	-0-		5881	3			Y	-0-					-0-
04		9030 X	8480	-0-	-550	-0-		8480	3			Y	-0-					-0-
05		7843 X	4878	-0-	-2965	-0-		4878	3			Y	-0-					-0-
06		7050 X	5599	-0-	-1451	-0-		5599	3			Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"				WELL #: <td>10</td> <td colspan="2">RRCID -> 211603</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 09/04/2004</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>13458</td> <td>PERF.12928</td> <td>- 13260</td> <td colspan="3"></td>		10	RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL	DEPTH	13458	PERF.12928	- 13260			
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1313	3			Y	-0-					-0-
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247	3			Y	-0-					-0-
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1490	3			Y	-0-					-0-
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1144	3			Y	-0-					-0-
05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1225	3			Y	-0-					-0-
*06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1385	3			Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #: <td>14</td> <td colspan="2">RRCID -> 211688</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 02/23/2005</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>13657</td> <td>PERF.13420</td> <td>- 13726</td> <td colspan="3"></td>		14	RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL	DEPTH	13657	PERF.13420	- 13726			
01		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		2243	3			Y	-0-					-0-
02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		1633	3			Y	-0-					-0-
03		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		1382	3			Y	-0-					-0-
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		1894	3			Y	-0-					-0-
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1522	3			Y	-0-					-0-
*06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		1987	3			Y	-0-					-0-
ADAMS "A"				WELL #: <td>11</td> <td colspan="2">RRCID -> 213335</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 01/19/2005</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>13940</td> <td>PERF.13416</td> <td>- 13543</td> <td colspan="3"></td>		11	RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL	DEPTH	13940	PERF.13416	- 13543			
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-		980	3			Y	-0-					-0-
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	3			Y	-0-					-0-
03		403 N	303	-0-	-100	-0-		303	3			Y	-0-					-0-
04		390 N	169	-0-	-221	-0-		169	3			Y	-0-					-0-
05		3100 N	3941	-0-	841	-0-	841	3941	3			Y	-0-					-0-
*06		2421 N	1580	-0-	-841	-0-		1580	3			Y	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #: <td>18</td> <td colspan="2">RRCID -> 214008</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 08/11/2004</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>12635</td> <td>PERF.12175</td> <td>- 12339</td> <td colspan="3"></td>		18	RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL	DEPTH	12635	PERF.12175	- 12339			
01		1550 N	1537	-0-	-13	-0-		1537	3			Y	-0-					-0-
02		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1371	3			Y	-0-					-0-
03		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-		1457	3			Y	-0-					-0-
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		1560	3			Y	-0-					-0-
05		1457 N	1327	-0-	-130	-0-		1327	3			Y	-0-					-0-
*06		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		1762	3			Y	-0-					-0-
WILLIFORD "B"				WELL #: <td>2</td> <td colspan="2">RRCID -> 226307</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 12/09/2006</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>14850</td> <td>PERF.12828</td> <td>- 13840</td> <td colspan="3"></td>		2	RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL	DEPTH	14850	PERF.12828	- 13840			
01		310 N	269	-0-	-41	-0-		269	3			N	-0-					-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	3			N	-0-					-0-
03		248 N	187	-0-	-61	-0-		187	3			N	-0-					-0-
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		2122	3			N	-0-					-0-
05		279 N	223	-0-	-56	-0-		223	3			N	-0-					-0-
06		180 N	134	-0-	-46	-0-		134	3			N	-0-					-0-
HIGH "A"				WELL #: <td>15</td> <td colspan="2">RRCID -> 226905</td> <td colspan="2">COMPL. DATE 01/04/2007</td> <td>TOTAL</td> <td>DEPTH</td> <td>12605</td> <td>PERF.12208</td> <td>- 12480</td> <td colspan="3"></td>		15	RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL	DEPTH	12605	PERF.12208	- 12480			
01		3007 X	2942	-0-	-65	-0-		2942	3			Y	-0-					-0-
02		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-		2640	3			Y	-0-					-0-
03		2883 X	2807	-0-	-76	-0-		2807	3			Y	-0-					-0-
04		2790 N	2761	-0-	-29	-0-		2761	3			Y	-0-					-0-
05		2883 N	2515	-0-	-368	-0-		2515	3			Y	-0-					-0-
06		2730 N	2525	-0-	-205	-0-		2525	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
JOHNSON "A"															

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 714314 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				RRCID -> 175315	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL	DEPTH 13220	PERF.11926	- 12212							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	131 4	1 9	2098	2	Y	4					9
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	1875	2	Y	3	7	1			5
03	2480 N	2182	-0-	-298	-0-	134 1	1 9	2047	2	Y	1					6
04	2160 N	2078	-0-	-82	-0-	125 1	1	1953	2	Y	-0-					6
05	2201 N	2130	-0-	-71	-0-	126 3	1 9	2001	2	Y	3					9
06	2100 N	1836	-0-	-264	-0-	112 3	1 9	1721	2	Y	3	8	1			4
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 3	RRCID -> 176132	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL	DEPTH 12430	PERF.11964	- 12236						
01	2232 N	2218	-0-	-14	-0-	125 9	1 9	1994	2	Y	90					114
02	2016 N	1883	-0-	-133	-0-	106 2	1 9	1756	2	Y	19	89	1			44
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	127 1	1	1942	2	Y	11					55
04	2160 N	1991	-0-	-169	-0-	120 1	1	1870	2	Y	1					56
05	2077 N	2067	-0-	-10	-0-	121 1	1	1926	2	Y	18					74
*06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	1882	2	Y	28	76	1			26
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 6	RRCID -> 176134	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. N/A							
01	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	98 1	1	1573	2	Y	-0-					-0-
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	76 1	1	1262	2	Y	-0-					-0-
03	2232 N	1647	-0-	-585	-0-	101 1	1	1546	2	Y	-0-					-0-
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	120 1	1	1867	2	Y	-0-					-0-
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	167 1	1	2650	2	Y	-0-					-0-
*06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	142 1	1	2191	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 7	RRCID -> 177742	COMPL. DATE 04/16/2000	TOTAL	DEPTH 12438	PERF.11970	- 12228						
01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	192 8	1 9	3075	2	Y	7					11
02	3248 X	2948	-0-	-300	-0-	168 6	1 9	2774	2	Y	5	11	1			5
03	3534 X	3077	-0-	-457	-0-	189 6	1 9	2882	2	Y	5					10
04	3420 X	2535	-0-	-885	-0-	153 1	1	2381	2	Y	1					11
05	3379 X	2811	-0-	-568	-0-	166 1	1	2638	2	Y	6					17
06	3180 X	2499	-0-	-681	-0-	152 7	1 9	2341	2	Y	5	16	1			6
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #: 9	RRCID -> 179693	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11998	- 12260						
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	86 1	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	77 1	1	1268	2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	507	-0-	-919	-0-	31 1	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	1410 N	532	-0-	-878	-0-	32 1	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	1488 N	1076	-0-	-412	-0-	64 1	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	80 1	1	1223	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC				//CONT.//	714314								
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	12	RRCID ->	182156	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11992 - 12216
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		116	1	1860	2	Y	-0-	-0-
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		91	1	1511	2	Y	-0-	-0-
03	1550 N	1496	-0-	-54	-0-		92	1	1404	2	Y	-0-	-0-
04	1860 N	1162	-0-	-698	-0-		70	1	1092	2	Y	-0-	-0-
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-		113	1	1786	2	Y	-0-	-0-
*06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		110	1	1689	2	Y	-0-	-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	10	RRCID ->	186126	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11971 - 12212
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		123	1	1962	2	Y	-0-	-0-
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		103	1	1711	2	Y	-0-	-0-
03	1829 N	1653	-0-	-176	-0-		102	1	1551	2	Y	-0-	-0-
04	2010 N	1692	-0-	-318	-0-		102	1	1590	2	Y	-0-	-0-
05	2015 N	1973	-0-	-42	-0-		117	1	1856	2	Y	-0-	-0-
*06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		125	1	1923	2	Y	-0-	-0-
WILBURN				WELL #:	1	RRCID ->	191499	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12106 - 12948
01	3503 X	3124	-0-	-379	-0-		184	1	2940	2	Y	-0-	-0-
02	3024 X	2959	-0-	-65	-0-		169	1	2790	2	Y	-0-	-0-
03	3348 X	3262	-0-	-86	-0-		201	1	3061	2	Y	-0-	-0-
04	3150 X	3071	-0-	-79	-0-		185	1	2886	2	Y	-0-	-0-
05	3286 X	3253	-0-	-33	-0-		193	1	3060	2	Y	-0-	-0-
06	3180 X	2632	-0-	-548	-0-		161	1	2471	2	Y	-0-	-0-
WILBURN				WELL #:	2	RRCID ->	193772	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12094 - 12936
01	4557 X	3855	-0-	-702	-0-		227	1	3628	2	Y	-0-	-0-
02	3724 X	3649	-0-	-75	-0-		208	1	3441	2	Y	-0-	-0-
03	4123 X	4057	-0-	-66	-0-		250	1	3807	2	Y	-0-	-0-
04	3990 X	3841	-0-	-149	-0-		231	1	3610	2	Y	-0-	-0-
05	4123 X	3759	-0-	-364	-0-		223	1	3536	2	Y	-0-	-0-
06	3930 X	3834	-0-	-96	-0-		234	1	3600	2	Y	-0-	-0-
EVANS, A. O. JR				WELL #:	13	RRCID ->	196223	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12026 - 12273
01	992 N	871	-0-	-121	-0-		51	1	820	2	N	-0-	-0-
02	1092 N	896	-0-	-196	-0-		51	1	845	2	N	-0-	-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		80	1	1222	2	N	-0-	-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		86	1	1336	2	N	-0-	-0-
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		86	1	1364	2	N	-0-	-0-
*06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		83	1	1279	2	N	-0-	-0-
WILBURN				WELL #:	3	RRCID ->	196521	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12136 - 12896
01	2387 N	1627	-0-	-760	-0-		96	1	1531	2	N	-0-	-0-
02	2100 N	1912	-0-	-188	-0-		109	1	1803	2	N	-0-	-0-
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		139	1	2114	2	N	-0-	-0-
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		133	1	2080	2	N	-0-	-0-
05	2108 N	1549	-0-	-559	-0-		92	1	1457	2	N	-0-	-0-
06	2190 N	1651	-0-	-539	-0-		101	1	1550	2	N	-0-	-0-
WILBURN				WELL #:	4	RRCID ->	199987	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12092 - 12915
01	4526 X	3689	-0-	-837	-0-		217	1	3472	2	Y	-0-	-0-
02	4060 X	3922	-0-	-138	-0-		224	1	3698	2	Y	-0-	-0-
03	4495 X	4032	-0-	-463	-0-		248	1	3784	2	Y	-0-	-0-
04	4260 X	4067	-0-	-193	-0-		245	1	3822	2	Y	-0-	-0-
05	4340 X	3757	-0-	-583	-0-		223	1	3534	2	Y	-0-	-0-
06	4200 X	2836	-0-	-1364	-0-		173	1	2663	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.//		714314								
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		15	RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	104 1	1661 2	Y	4				7
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	91 1	1497 2	Y	2	6	1		3
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	104 1	1580 2	Y	2				5
04	1710 N	1597	-0-	-113	-0-	96 1	1501 2	Y	-0-				5
05	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	95 1	1506 2	Y	2				7
06	1620 N	1544	-0-	-76	-0-	94 1	1447 2	Y	3	8	1		2
						3 9							

EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		16	RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210		
01	1612 N	1130	-0-	-482	-0-	66 1	1060 2	Y	4				5
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	86 1	1420 2	Y	4	8	1		1
03	1736 N	1097	-0-	-639	-0-	67 1	1028 2	Y	2				3
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	96 1	1505 2	Y	1				4
05	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	98 1	1549 2	Y	4				8
*06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	99 1	1522 2	Y	4	10	1		2
						4 9							

WILBURN			WELL #:		5	RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922		
01	1767 N	1599	-0-	-168	-0-	94 1	1505 2	Y	-0-				-0-
02	1764 X	1594	-0-	-170	-0-	91 1	1503 2	Y	-0-				-0-
03	1953 X	1784	-0-	-169	-0-	110 1	1674 2	Y	-0-				-0-
04	1890 X	1713	-0-	-177	-0-	103 1	1610 2	Y	-0-				-0-
05	1891 X	1724	-0-	-167	-0-	102 1	1622 2	Y	-0-				-0-
06	1740 X	1654	-0-	-86	-0-	101 1	1553 2	Y	-0-				-0-

EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		17	RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936		
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	203 1	3250 2	Y	-0-				-0-
02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	176 1	2907 2	Y	-0-				-0-
03	3317 X	3248	-0-	-69	-0-	200 1	3048 2	Y	-0-				-0-
04	3330 X	2671	-0-	-659	-0-	161 1	2510 2	Y	-0-				-0-
05	3441 X	3145	-0-	-296	-0-	187 1	2958 2	Y	-0-				-0-
06	3330 X	2808	-0-	-522	-0-	171 1	2637 2	Y	-0-				-0-

EVANS, A. O. JR. GU			WELL #:		14	RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308		
01	2294 N	1734	-0-	-560	-0-	102 1	1629 2	Y	3				3
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	109 1	1802 2	Y	2	5	1		-0-
03	2201 N	2037	-0-	-164	-0-	125 1	1910 2	Y	2				2
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	126 1	1965 2	Y	-0-				2
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	127 1	2006 2	Y	2				4
*06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	126 1	1938 2	Y	3	7	1		-0-
						3 9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC															
EVANS, A. O. JR. GU															
//CONT.// 24478 150												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 714314												CAPACITY			
WELL #: 18												RRCID -> 202253			
COMPL. DATE 03/24/2004												TOTAL DEPTH 12408			
PERF.11944 - 12240															
M	0	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
01		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	91	1	1453	2	Y	-0-			-0-
02		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	75	1	1247	2	Y	-0-			-0-
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	99	1	1514	2	Y	-0-			-0-
04		1500 N	1376	-0-	-124	-0-	83	1	1293	2	Y	-0-			-0-
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	87	1	1372	2	Y	-0-			-0-
06		1560 N	1380	-0-	-180	-0-	84	1	1296	2	Y	-0-			-0-
WILBURN												WELL #: 7			
RRCID -> 203161												COMPL. DATE 04/16/2004			
TOTAL DEPTH 13180												PERF.12154 - 12285			
01		2325 N	2264	-0-	-61	-0-	133	1	2131	2	Y	-0-			-0-
02		2184 N	2072	-0-	-112	-0-	118	1	1954	2	Y	-0-			-0-
03		2387 N	2377	-0-	-10	-0-	146	1	2231	2	Y	-0-			-0-
04		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	139	1	2166	2	Y	-0-			-0-
05		2294 N	2255	-0-	-39	-0-	134	1	2121	2	Y	-0-			-0-
06		2310 N	2277	-0-	-33	-0-	139	1	2138	2	Y	-0-			-0-
WILBURN												WELL #: 11			
RRCID -> 215750												COMPL. DATE 04/11/2005			
TOTAL DEPTH 12500												PERF.12188 - 12228			
01		3100 N	3775	-0-	675	721	222	1	3553	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	2779	-0-	-21	700	158	1	2621	2	Y	-0-			-0-
03		3126 X	2426	-0-	-700	-0-	149	1	2277	2	Y	-0-			-0-
04		2790 X	2207	-0-	-583	-0-	133	1	2074	2	Y	-0-			-0-
05		2883 X	2030	-0-	-853	-0-	120	1	1910	2	Y	-0-			-0-
06		2790 X	2027	-0-	-763	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-			-0-
DANIEL, PETER EST.												WELL #: 1			
RRCID -> 215780												COMPL. DATE 05/20/2005			
TOTAL DEPTH 12470												PERF.12027 - 12338			
01		1953 N	1861	-0-	-92	-0-	109	1	1752	2	N	-0-			53
02		1792 N	1113	-0-	-679	-0-	63	1	1050	2	N	-0-			53
03		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	132	1	2005	2	N	-0-			55
							2	9							
04		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	117	1	1817	2	N	-0-			55
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	114	1	1806	2	N	-0-			55
06		2070 N	1839	-0-	-231	-0-	112	1	1727	2	N	-0-			55
WILBURN												WELL #: 12			
RRCID -> 216679												COMPL. DATE 06/22/2005			
TOTAL DEPTH 12400												PERF.12138 - 12182			
01		744 N	716	-0-	-28	-0-	42	1	674	2	Y	-0-			-0-
02		672 N	654	-0-	-18	-0-	37	1	617	2	Y	-0-			-0-
03		744 N	524	-0-	-220	-0-	32	1	492	2	Y	-0-			-0-
04		690 N	497	-0-	-193	-0-	30	1	467	2	Y	-0-			-0-
05		713 N	433	-0-	-280	-0-	26	1	407	2	Y	-0-			-0-
*06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-			-0-
WILBURN												WELL #: 10			
RRCID -> 217636												COMPL. DATE 07/27/2005			
TOTAL DEPTH 12379												PERF.12224 - 12248			
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-			-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-			-0-
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-			-0-
*06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC															
DANIEL, PETER EST.															
//CONT.// 24478 150												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 714314												CAPACITY			
WELL #: 2												RRCID -> 217847			
COMPL. DATE 09/05/2005												TOTAL DEPTH 12460			
PERF.12202 - 12302															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1674	-0-	-403	-0-	98 2	1 9	1574	2	N	2				46
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	110 1	1 1	1814	2	N	-0-				46
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	133 1	1 1	2032	2	N	-1				47
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	122 1	1 9	1904	2	N	12				59
05	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	122 1	1 9	1939	2	N	-0-				59
*06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	140 1	1 1	2150	2	N	-0-				59
EVANS, A.O. JR. GU												WELL #: 19			
RRCID -> 218180												COMPL. DATE 11/25/2005			
TOTAL DEPTH 12450												PERF.11938 - 12166			
01	1984 N	1482	-0-	-502	-0-	87 2	1 9	1393	2	Y	2				6
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	1785	2	Y	2	4	1		4
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	127 1	1 9	1939	2	Y	1				5
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	118 1	1 1	1833	2	Y	-0-				5
05	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	114 2	1 9	1815	2	Y	2				7
06	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	115 2	1 9	1772	2	Y	2	5	1		4
WILBURN												WELL #: 8			
RRCID -> 218185												COMPL. DATE 10/17/2005			
TOTAL DEPTH 12460												PERF.12203 - 12246			
01	3627 X	3282	-0-	-345	-0-	193 1	1 1	3089	2	N	-0-				-0-
02	3276 X	2265	-0-	-1011	-0-	129 1	1 1	2136	2	N	-0-				-0-
03	3627 X	850	-0-	-2777	-0-	52 1	1 1	798	2	N	-0-				-0-
04	3450 X	2933	-0-	-517	-0-	177 1	1 1	2756	2	N	-0-				-0-
05	3565 X	2290	-0-	-1275	-0-	136 1	1 1	2154	2	N	-0-				-0-
06	3180 X	2081	-0-	-1099	-0-	127 1	1 1	1954	2	N	-0-				-0-
DANIEL, PETER EST.												WELL #: 3			
RRCID -> 218675												COMPL. DATE 01/09/2006			
TOTAL DEPTH 12450												PERF.12180 - 12286			
01	2666 N	2540	-0-	-126	-0-	149 1	1 1	2391	2	N	-0-				62
02	2380 N	2282	-0-	-98	-0-	129 1	1 1	2138	2	N	14				76
03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	157 1	1 9	2400	2	N	35				111
04	2460 N	2447	-0-	-13	-0-	147 2	1 9	2298	2	N	2	58	1		55
05	2542 N	2085	-0-	-457	-0-	124 2	1 9	1959	2	N	2				57
*06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	157 4	1 9	2420	2	N	38	68	1		27
WILBURN												WELL #: 13			
RRCID -> 222739												COMPL. DATE 06/09/2006			
TOTAL DEPTH 12430												PERF.12175 - 12187			
01	3658 X	3405	-0-	-253	-0-	200 1	1 1	3205	2	N	-0-				-0-
02	3304 X	3011	-0-	-293	-0-	172 1	1 1	2839	2	N	-0-				-0-
03	3658 X	3356	-0-	-302	-0-	207 1	1 1	3149	2	N	-0-				-0-
04	3450 X	2413	-0-	-1037	-0-	145 1	1 1	2268	2	N	-0-				-0-
05	3503 X	3438	-0-	-65	-0-	204 1	1 1	3234	2	N	-0-				-0-
06	3300 X	3145	-0-	-155	-0-	192 1	1 1	2953	2	N	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC DANIEL, PETER EST.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 714314 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	225291	COMPL.	DATE	06/30/2006	TOTAL	DEPTH	12455	PERF.	12184 - 12295				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-			139	1	2228	2	N	-0-					32
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-			115	1	1903	2	N	-0-					32
03	2325	N	831	-0-	-1494	-0-			51	1	780	2	N	-0-					32
04	2280	N	1434	-0-	-846	-0-			86	1	1348	2	N	-0-					32
05	2232	N	1597	-0-	-635	-0-			95	1	1502	2	N	-0-					32
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-			88	1	1347	2	N	-0-					32
DANIEL, PETER EST.					WELL #:	7	RRCID ->	229223	COMPL.	DATE	02/14/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12042 - 12314			
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-			134	1	2138	2	N	-0-					255
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-			112	1	1845	2	N	-0-					255
03	2387	N	1782	-0-	-605	-0-			110	1	1672	2	N	-0-					255
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-			133	1	2074	2	N	-0-	123	1			132
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-			134	1	2121	2	N	-0-					132
*06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-			133	1	2045	2	N	-0-					132
WILBURN					WELL #:	14	RRCID ->	229225	COMPL.	DATE	02/22/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12206 - 12296			
01	3410	X	3144	-0-	-266	-0-			185	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2878	-0-	-118	-0-			164	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3172	-0-	-83	-0-			195	1	2977	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3081	-0-	-39	-0-			186	1	2895	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3094	-0-	-130	-0-			184	1	2910	2	N	-0-					-0-
*06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-			192	1	2959	2	N	-0-					-0-
DANIEL, PETER EST.					WELL #:	6	RRCID ->	229718	COMPL.	DATE	04/05/2007	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.	12062 - 12313			
01	2914	X	2388	-0-	-526	-0-			140	1	2248	2	N	-0-					171
02	2520	X	2152	-0-	-368	-0-			122	1	2024	2	N	5					176
03	2728	X	1381	-0-	-1347	-0-			85	1	1295	2	N	1					177
04	2430	X	2363	-0-	-67	-0-			142	1	2221	2	N	-0-					177
05	2449	X	2304	-0-	-145	-0-			136	1	2162	2	N	5					182
06	2310	X	2287	-0-	-23	-0-			139	1	2133	2	N	14	116	1			80
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	21	RRCID ->	229720	COMPL.	DATE	04/06/2007	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.	11992 - 12261			
01	2325	N	1986	-0-	-339	-0-			117	1	1866	2	N	3					7
02	1932	N	1735	-0-	-197	-0-			99	1	1634	2	N	2	5	1			4
03	2108	N	1971	-0-	-137	-0-			121	1	1848	2	N	2					6
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-			121	1	1889	2	N	-0-					6
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-			114	1	1811	2	N	2					8
06	1920	N	1530	-0-	-390	-0-			93	1	1435	2	N	2	6	1			4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC EVANS, A. O. JR. GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 714314 23	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2573	X	2175	-0-	-398	-0-	128 3 9	2044	2	N	3								6	
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	128 2 9	2125	2	N	2				5	1			3	
03	2108	N	1809	-0-	-299	-0-	111 1 9	1697	2	N	1								4	
04	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	118 1 9	1847	2	N	-0-								4	
05	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	132 2 9	2089	2	N	2								6	
*06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	131 1 9	2017	2	N	2				6	1			2	
WILBURN				WELL #:		15	RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12160		- 12953					
01	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	226 1 9	3615	2	N	-0-								-0-	
02	3640	X	3322	-0-	-318	-0-	189 1 9	3133	2	N	-0-								-0-	
03	4030	X	3685	-0-	-345	-0-	227 1 9	3458	2	N	-0-								-0-	
04	3840	X	3662	-0-	-178	-0-	221 1 9	3441	2	N	-0-								-0-	
05	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	225 1 9	3573	2	N	-0-								-0-	
06	3720	X	3346	-0-	-374	-0-	204 1 9	3142	2	N	-0-								-0-	
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		22	RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582		PERF.11982		- 12302					
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	127 1 9	2034	2	Y	-0-								-0-	
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	113 1 9	1862	2	Y	-0-								-0-	
03	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	114 1 9	1740	2	Y	1								1	
04	1950	N	1737	-0-	-213	-0-	105 1 9	1632	2	Y	-0-								2	
05	2015	N	1260	-0-	-755	-0-	75 1 9	1184	2	Y	1								1	
06	1800	N	1057	-0-	-743	-0-	64 1 9	991	2	Y	2				3	1			1	
DANIEL, PETER EST.				WELL #:		9	RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534		PERF.11576		- 11810					
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	30 1 9	480	2	N	-0-								120	
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	25 1 9	411	2	N	-0-								120	
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	30 1 9	450	2	N	-0-								120	
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29 1 9	452	2	N	-0-								120	
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	28 1 9	442	2	N	-0-								120	
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28 1 9	430	2	N	-0-								120	
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		24	RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12054		- 12344					
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	207 2 9	3316	2	N	2								5	
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	176 1 9	2919	2	N	1				4	1			2	
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	201 1 9	3073	2	N	1								3	
04	3420	X	3094	-0-	-326	-0-	186 1 9	2908	2	N	-0-								3	
05	3534	X	2830	-0-	-704	-0-	168 2 9	2660	2	N	2								5	
06	3420	X	2737	-0-	-683	-0-	167 2 9	2568	2	N	2				5	1			2	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC EVANS, A.O. JR. GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 714314 20	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1863	-0-		-152		-0-	109 3	1 9	1751	2	N	3					5
02	1568	N	1268	-0-		-300		-0-	72 2	1 9	1194	2	N	2	5	1			2
03	1829	N	1685	-0-		-144		-0-	104 2	1 9	1579	2	N	2					4
04	1800	N	1279	-0-		-521		-0-	77 1	1	1202	2	N	-0-					4
05	1395	N	1212	-0-		-183		-0-	72 1	1	1138	2	N	2					6
06	1620	N	1148	-0-		-472		-0-	70 2	1 9	1076	2	N	2	7	1			1
VALENCE OPERATING COMPANY WILLIFORD -B-						881167 WELL #:	1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL	DEPTH	15413	PERF.	13460	-	13478	
01	558	N	158	-0-		-400		-0-	158	2			N	-0-					23
02	578	N	578	-0-		-0-		-0-	578	2			N	-0-					23
03	558	N	419	-0-		-139		-0-	419	2			N	-0-					23
04	477	N	477	-0-		-0-		-0-	477	2			N	-0-					23
05	651	N	240	-0-		-411		-0-	240	2			N	-0-					23
06	420	N	260	-0-		-160		-0-	260	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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. GLAZENER, WILLIAM C. G. U.						945936 WELL #:	3	RRCID ->	167174	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12278	-	12584	
01	4860	X	4860	-0-		-0-		-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-		-0-		-0-	3919	2			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-		-0-		-0-	2768	2			N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-		-0-		-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	1609	X	1609	-0-		-0-		-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-		-600		-0-					N	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.						WELL #:	4	RRCID ->	169029	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	12182	-	12408	
01	3255	X	1073	-0-		-2182		-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1918	-0-		-1022		-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1235	-0-		-1555		-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2134	-0-		-146		-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	3712	X	3712	-0-		-0-		-0-	3712	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1763	-0-		-307		-0-	1763	2			N	-0-					-0-
DAVIDSON, W. A.						WELL #:	1	RRCID ->	172499	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.	11884	-	12204	
01	2071	X	2071	-0-		-0-		-0-	2071	2			Y	-0-					4
02	1484	X	1462	-0-		-22		-0-	1462	2			Y	-0-					4
03	1731	X	1731	-0-		-0-		-0-	1731	2			Y	-0-					4
04	1590	X	1392	-0-		-198		-0-	1392	2			Y	-0-					4
05	1643	X	1528	-0-		-115		-0-	1528	2			Y	-0-					4
06	1590	X	1518	-0-		-72		-0-	1518	2			Y	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
CUMMINS A			WELL #:		1	RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400			
M	0	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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		7	RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474			
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-	-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-	-0-
03	3379	X	2592	-0-	-787	-0-	2592	2			N	-0-	-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-	-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-	-0-
06	3270	X	3150	-0-	-120	-0-	3150	2			N	-0-	-0-

MCSWANE UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588			
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-	-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-	-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-	-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	-0-
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-	-0-

LAMBERT UNIT "B"			WELL #:		2	RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969			
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-	-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-

WEBB "A"			WELL #:		1	RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926			
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-	-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-	-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-	-0-
05	682	N	404	-0-	-278	-0-	404	2			N	-0-	-0-
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		8	RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392			
01	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-	-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-	-0-
03	2418	N	1984	-0-	-434	-0-	1984	2			N	-0-	-0-
04	2190	N	1689	-0-	-501	-0-	1689	2			N	-0-	-0-
05	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	1926	2			N	-0-	-0-
06	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	1835	2			N	-0-	-0-

DAVIDSON, W. A.			WELL #:		3	RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236			
01	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1132	2			Y	-0-	3
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-	3
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-	3
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-	3
05	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2			Y	-0-	3
06	1440	N	671	-0-	-769	-0-	671	2			Y	-0-	3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														
XTO ENERGY INC.														
DAVIDSON, W. A.														
WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305														
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
01	2883 X	2416	-0-	-467	-0-	2416	2			Y	-0-			6
02	2604 X	1390	-0-	-1214	-0-	1390	2			Y	-0-			6
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-			6
04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-			6
05	2542 X	2238	-0-	-304	-0-	2238	2			Y	-0-			6
06	2790 X	2414	-0-	-376	-0-	2414	2			Y	-0-			6
DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356														
01	1054 X	831	-0-	-223	-0-	831	2			Y	-0-			3
02	952 X	692	-0-	-260	-0-	692	2			Y	-0-			3
03	1054 X	797	-0-	-257	-0-	797	2			Y	-0-			3
04	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-			3
05	837 X	789	-0-	-48	-0-	789	2			Y	-0-			3
06	810 X	659	-0-	-151	-0-	659	2			Y	-0-			3
WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286														
01	3007 X	2668	-0-	-339	-0-	2668	2			Y	-0-			4
02	2716 X	1704	-0-	-1012	-0-	1704	2			Y	-0-			4
03	2852 X	19	-0-	-2833	-0-	19	2			Y	-0-			4
04	2580 X	400	-0-	-2180	-0-	400	2			Y	-0-			4
05	2666 X	1058	-0-	-1608	-0-	1058	2			Y	-0-			4
06	2580 X	993	-0-	-1587	-0-	993	2			Y	-0-			4
CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318														
01	1643 N	1310	-0-	-333	-0-	1310	2			Y	-0-			-0-
02	1624 N	768	-0-	-856	-0-	768	2			Y	-0-			-0-
03	1550 N	838	-0-	-712	-0-	838	2			Y	-0-			-0-
04	1260 N	905	-0-	-355	-0-	905	2			Y	-0-			-0-
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-			-0-
*06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-			-0-
WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172														
01	961 N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-			20
02	784 N	491	-0-	-293	-0-	491	2			N	-0-			20
03	837 N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-			20
04	780 N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-			20
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			20
06	660 N	315	-0-	-345	-0-	315	2			N	-0-			20
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754														
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
02	392 N	72	-0-	-320	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
04	360 N	156	-0-	-204	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BEST UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802				
M	0	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
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUMMINS A					WELL #:	3	RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069			
01		4495 X	3321	-0-	-1174	-0-	3321	2		Y	-0-			-0-
02		3976 X	2942	-0-	-1034	-0-	2942	2		Y	-0-			-0-
03		4278 X	3326	-0-	-952	-0-	3326	2		Y	-0-			-0-
04		4140 X	2819	-0-	-1321	-0-	2819	2		Y	-0-			-0-
05		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		Y	-0-			-0-
06		3210 X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A					WELL #:	4	RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A			
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-			-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
*06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-

WEBB A					WELL #:	3	RRCID -> 181306		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758			
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	24543	-0-	21443	21443	24543	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	3649	-0-	649	22092	3649	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	3160	-0-	60	22152	3160	2		Y	-0-			-0-
*06		45089 X	22937	-0-	-22152	-0-	22937	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4					WELL #:	2	RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687			
01		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2		Y	-0-			-0-
02		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		Y	-0-			-0-
03		2480 X	1431	-0-	-1049	-0-	1431	2		Y	-0-			-0-
04		2400 X	1301	-0-	-1099	-0-	1301	2		Y	-0-			-0-
05		2480 X	1076	-0-	-1404	-0-	1076	2		Y	-0-			-0-
06		2400 X	1014	-0-	-1386	-0-	1014	2		Y	-0-			-0-

WEBB A					WELL #:	8	RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835			
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
02		336 N	293	-0-	-43	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
05		310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
06		360 N	164	-0-	-196	-0-	164	2		Y	-0-			-0-

WEBB A					WELL #:	7	RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813			
01		5115 X	4140	-0-	-975	-0-	124	1	4016	2	Y	-0-		-0-
02		4620 X	4613	-0-	-7	-0-	145	1	4468	2	Y	-0-		-0-
03		5115 X	3098	-0-	-2017	-0-	97	1	3001	2	Y	-0-		-0-
04		4950 X	4453	-0-	-497	-0-	142	1	4311	2	Y	-0-		-0-
05		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	171	1	5094	2	Y	-0-		-0-
06		4950 X	3438	-0-	-1512	-0-	116	1	3322	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
WILLIFORD "A"			WELL #:		1	RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412			
M	0	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
01		155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-	-0-
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	-0-
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	-0-
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-	-0-
MCSWANE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MCSWANE UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HUNT GAS UNIT #3			WELL #:		4	RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642			
01	1488 N	917	-0-	-571	-0-	917	2				Y	-0-	-0-
02	1036 N	727	-0-	-309	-0-	727	2				Y	-0-	-0-
03	992 N	706	-0-	-286	-0-	706	2				Y	-0-	-0-
04	900 N	655	-0-	-245	-0-	655	2				Y	-0-	-0-
05	806 N	460	-0-	-346	-0-	460	2				Y	-0-	-0-
06	690 N	401	-0-	-289	-0-	401	2				Y	-0-	-0-
WILLIFORD "A"			WELL #:		2	RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CUMMINS A			WELL #:		5	RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402			
01	4743 X	4460	-0-	-283	-0-	4460	2				Y	-0-	-0-
02	4116 X	4002	-0-	-114	-0-	4002	2				Y	-0-	-0-
03	4557 X	4461	-0-	-96	-0-	4461	2				Y	-0-	-0-
04	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2				Y	-0-	-0-
05	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2				Y	-0-	-0-
*06	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2				Y	-0-	-0-
H. L. & P. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221			
01	1333 N	798	-0-	-535	-0-	31	1	767	2		N	-0-	-0-
02	1204 N	364	-0-	-840	-0-	17	1	347	2		N	-0-	-0-
03	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	27	1	1086	2		N	-0-	-0-
04	780 N	605	-0-	-175	-0-	38	1	567	2		N	-0-	-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2		N	-0-	-0-
*06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	50	1	1212	2		N	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WIEBOLT GU		WELL #:		3	RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL		DEPTH 12456	PERF.12044	- 12300		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	666	-0-	-915	-0-	666	2			Y	-0-			3
02		1092 N	1014	-0-	-78	-0-	1014	2			Y	-0-			3
03		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-			3
04		3000 N	3258	-0-	258	258	3258	2			Y	-0-			3
05		2384 N	2126	-0-	-258	-0-	2126	2			Y	-0-			3
*06		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-			3
WEBB A		WELL #:		4	RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL		DEPTH 12850	PERF.12390	- 12709		
01		868 N	123	-0-	-745	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-			-0-
03		868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-			-0-
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-			-0-
05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-			-0-
*06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-			-0-
DAVIDSON, W. A.		WELL #:		6	RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL		DEPTH 12404	PERF.12054	- 12314		
01		3689 X	2585	-0-	-1104	-0-	2585	2			Y	-0-			-0-
02		3332 X	2142	-0-	-1190	-0-	2142	2			Y	-0-			-0-
03		2573 X	2005	-0-	-568	-0-	2005	2			Y	-0-			-0-
04		2490 X	2252	-0-	-238	-0-	2252	2			Y	-0-			-0-
05		2573 X	2475	-0-	-98	-0-	2475	2			Y	-0-			-0-
06		2490 X	1724	-0-	-766	-0-	1724	2			Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT 4		WELL #:		3	RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL		DEPTH 12880	PERF.12322	- 12758		
01		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
02		336 N	332	-0-	-4	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
03		372 N	180	-0-	-192	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
04		330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
05		372 N	103	-0-	-269	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
*06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
DAVIDSON, W. A.		WELL #:		5	RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL		DEPTH 12495	PERF.11988	- 12381		
01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-			-0-
02		924 N	556	-0-	-368	-0-	556	2			Y	-0-			-0-
03		1116 N	967	-0-	-149	-0-	967	2			Y	-0-			-0-
04		1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			Y	-0-			-0-
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-			-0-
*06		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL		DEPTH 13130	PERF.12238	- 12606		
01		806 N	709	-0-	-97	-0-	709	2			Y	-0-			-0-
02		644 N	297	-0-	-347	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
03		682 N	369	-0-	-313	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
04		690 N	320	-0-	-370	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
05		341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
06		360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
CUMMINS A		WELL #:		7	RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL		DEPTH 12585	PERF.12065	- 12408		
01		2914 X	2617	-0-	-297	-0-	2617	2			Y	-0-			-0-
02		2548 X	2311	-0-	-237	-0-	2311	2			Y	-0-			-0-
03		2821 X	2620	-0-	-201	-0-	2620	2			Y	-0-			-0-
04		2640 X	2503	-0-	-137	-0-	2503	2			Y	-0-			-0-
05		2635 X	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			Y	-0-			-0-
06		2550 X	2317	-0-	-233	-0-	2317	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
W. T. COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL	DEPTH 12453	PERF.12100	- 12330		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2883 X	2161	-0-	-722	-0-	2161	2			Y	-0-			-0-
02		2604 X	2004	-0-	-600	-0-	2004	2			Y	-0-			-0-
03		2883 X	696	-0-	-2187	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
04		2790 X	2786	-0-	-4	-0-	2786	2			Y	-0-			-0-
05		2232 N	747	-0-	-1485	-0-	747	2			Y	-0-			-0-
*06		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT 4			WELL #:		4	RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL	DEPTH 13225	PERF.12646	- 13125		
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WIEBOLT GU			WELL #:		7	RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL	DEPTH 12440	PERF.11912	- 12332		
01		2573 X	1569	-0-	-1004	-0-	1569	2			Y	-0-			-0-
02		2072 N	1950	-0-	-122	-0-	1950	2			Y	-0-			-0-
03		1705 N	1302	-0-	-403	-0-	1302	2			Y	-0-			-0-
04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-			-0-
05		2170 N	1760	-0-	-410	-0-	1760	2			Y	-0-			-0-
06		1260 N	133	-0-	-1127	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
WIEBOLT GU			WELL #:		6	RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL	DEPTH 12332	PERF.11804	- 12240		
01		3224 X	400	-0-	-2824	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
02		2968 X	1998	-0-	-970	-0-	1998	2			Y	-0-			-0-
03		3286 X	978	-0-	-2308	-0-	978	2			Y	-0-			-0-
04		3180 X	1807	-0-	-1373	-0-	1807	2			Y	-0-			-0-
05		2201 X	1558	-0-	-643	-0-	1558	2			Y	-0-			-0-
06		2130 X	1093	-0-	-1037	-0-	1093	2			Y	-0-			-0-
WEBB A			WELL #:		9	RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL	DEPTH 13180	PERF.12688	- 13043		
01		3658 X	3656	-0-	-2	-0-	3656	2			Y	-0-			-0-
02		3332 X	3176	-0-	-156	-0-	3176	2			Y	-0-			-0-
03		3689 X	2931	-0-	-758	-0-	2931	2			Y	-0-			-0-
04		3570 X	2367	-0-	-1203	-0-	2367	2			Y	-0-			-0-
05		3658 X	2903	-0-	-755	-0-	2903	2			Y	-0-			-0-
06		3540 X	2672	-0-	-868	-0-	2672	2			Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT NO. 4			WELL #:		5	RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL	DEPTH 13140	PERF.12632	- 13050		
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
02		196 N	187	-0-	-9	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
03		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
04		270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
05		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
WEBB A			WELL #:		11	RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL	DEPTH 13210	PERF.12709	- 13054		
01		2790 X	589	-0-	-2201	-0-	589	2			Y	-0-			-0-
02		4536 X	3104	-0-	-1432	-0-	3104	2			Y	-0-			-0-
03		5022 X	2012	-0-	-3010	-0-	2012	2			Y	-0-			-0-
04		4860 X	210	-0-	-4650	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
05		4495 X	3838	-0-	-657	-0-	3838	2			Y	-0-			-0-
06		3330 X	2875	-0-	-455	-0-	2875	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.														
WELL #: 9										RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		
TOTAL DEPTH 12850										PERF.11732		- 12542		
M	0	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
01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.										WELL #: 14		RRCID -> 186258		
												COMPL. DATE 12/08/2001		
												TOTAL DEPTH 12740		
												PERF.11640		
												- 12438		
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3971	-0-	871	871	3971	2		N	-0-			-0-
*06	3000	N	4267	-0-	1267	2138	4267	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GU										WELL #: 5		RRCID -> 186542		
												COMPL. DATE 04/29/2001		
												TOTAL DEPTH 12380		
												PERF.12016		
												- 12290		
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-			3
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2		Y	-0-			3
03	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2		Y	-0-			3
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2		Y	-0-			3
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-			3
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		Y	-0-			3

CUMMINS A										WELL #: 6		RRCID -> 186833		
												COMPL. DATE 11/21/2001		
												TOTAL DEPTH 12625		
												PERF.12372		
												- 12512		
01	4464	X	1342	-0-	-3122	-0-	1342	2		Y	-0-			-0-
02	4032	X	3226	-0-	-806	-0-	3226	2		Y	-0-			-0-
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		Y	-0-			-0-
04	3840	X	3334	-0-	-506	-0-	3334	2		Y	-0-			-0-
05	3565	X	3139	-0-	-426	-0-	3139	2		Y	-0-			-0-
06	3870	X	3573	-0-	-297	-0-	3573	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.										WELL #: 11		RRCID -> 186916		
												COMPL. DATE 12/29/2001		
												TOTAL DEPTH 12843		
												PERF.12301		
												- 12672		
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 186993		
												COMPL. DATE 09/01/2001		
												TOTAL DEPTH 13000		
												PERF.12038		
												- 12306		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.										WELL #: 10		RRCID -> 187186		
												COMPL. DATE 11/22/2001		
												TOTAL DEPTH 12912		
												PERF.11872		
												- 12624		
01	2790	X	1609	-0-	-1181	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	5089	-0-	1989	1989	5089	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	3228	-0-	228	2217	3228	2		N	-0-			-0-
05	5097	X	2880	-0-	-2217	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
*06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	6	RRCID ->	187206	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12620 - 12630
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-		-0-
02	728 N	665	-0-	-63	-0-	665	2			Y	-0-		-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-		-0-
04	810 N	644	-0-	-166	-0-	644	2			Y	-0-		-0-
05	744 N	379	-0-	-365	-0-	379	2			Y	-0-		-0-
06	810 N	724	-0-	-86	-0-	724	2			Y	-0-		-0-
WEBB A				WELL #:	14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12840 - 13215
01	2852 X	2736	-0-	-116	-0-	2736	2			Y	-0-		-0-
02	2744 N	2333	-0-	-411	-0-	2333	2			Y	-0-		-0-
03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-		-0-
04	2640 N	2509	-0-	-131	-0-	2509	2			Y	-0-		-0-
05	2573 N	148	-0-	-2425	-0-	148	2			Y	-0-		-0-
06	2730 N	2488	-0-	-242	-0-	2488	2			Y	-0-		-0-
EUBANK-BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12480 - 12486
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-		-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-		-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-		-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-		-0-
05	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			Y	-0-		-0-
06	1230 N	1053	-0-	-177	-0-	1053	2			Y	-0-		-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	13	RRCID ->	187326	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11752 - 12118
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-		-0-
02	980 N	971	-0-	-9	-0-	971	2			N	-0-		-0-
03	1178 N	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-		-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-		-0-
05	1085 N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-		-0-
06	960 N	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-		-0-
CURRY				WELL #:	1	RRCID ->	187613	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11894 - 12253
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-		-0-
02	672 N	465	-0-	-207	-0-	465	2			Y	-0-		-0-
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-		-0-
04	510 N	244	-0-	-266	-0-	244	2			Y	-0-		-0-
05	527 N	146	-0-	-381	-0-	146	2			Y	-0-		-0-
06	510 N	183	-0-	-327	-0-	183	2			Y	-0-		-0-
WEBB A				WELL #:	12	RRCID ->	187998	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.12372 - 13178
01	1519 N	1193	-0-	-326	-0-	1193	2			Y	-0-		-0-
02	1372 N	684	-0-	-688	-0-	684	2			Y	-0-		-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-		2			Y	-0-		-0-
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-		-0-
05	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-		-0-
*06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-		-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	15	RRCID ->	188716	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL	DEPTH	12828	PERF.12347 - 12658
01	3100 N	3567	-0-	467	467	3567	2			N	-0-		-0-
02	1736 N	1229	-0-	-507	-0-	1229	2			N	-0-		-0-
03	2852 N	2665	-0-	-187	-0-	2665	2			N	-0-		-0-
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-		-0-
05	2852 X	213	-0-	-2639	-0-	213	2			N	-0-		-0-
06	2760 X	1541	-0-	-1219	-0-	1541	2			N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	7	RRCID ->	188769	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12532 - 12596
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-		-0-
02	1652 N	1526	-0-	-126	-0-	1526	2			Y	-0-		-0-
03	1767 N	1105	-0-	-662	-0-	1105	2			Y	-0-		-0-
04	1770 N	967	-0-	-803	-0-	967	2			Y	-0-		-0-
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-		-0-
*06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	10	RRCID ->	189393	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12522 - 12846
01	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-		-0-
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-		-0-
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			Y	-0-		-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-		-0-
05	1271 N	927	-0-	-344	-0-	927	2			Y	-0-		-0-
06	1020 N	650	-0-	-370	-0-	650	2			Y	-0-		-0-

WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	189513	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12039 - 12312
01	3689 X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			Y	-0-		3
02	3332 X	2683	-0-	-649	-0-	2683	2			Y	-0-		3
03	3410 X	839	-0-	-2571	-0-	839	2			Y	-0-		3
04	3360 X	1858	-0-	-1502	-0-	1858	2			Y	-0-		3
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-		3
06	3360 X	3059	-0-	-301	-0-	3059	2			Y	-0-		3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.12246 - 12534
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-		-0-
02	1456 N	988	-0-	-468	-0-	988	2			N	-0-		-0-
03	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-		-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-		-0-
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-		-0-
06	1710 N	1467	-0-	-243	-0-	1467	2			N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11471 - 12304
01	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-		-0-
02	504 N	304	-0-	-200	-0-	304	2			Y	-0-		-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-		-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-		-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-		-0-
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2			Y	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	8	RRCID ->	190175	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11996 - 12220
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-		-0-
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-		-0-
04	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	2			Y	-0-		-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-		-0-
06	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2			Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	10	RRCID ->	191226	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11882 - 12296
01	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			Y	-0-		-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-		-0-
03	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1314	2			Y	-0-		-0-
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-		-0-
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-		-0-
*06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WIEBOLT GU		WELL #:		8	RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12025 - 12302
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	2			-0-
02		1288	N	982	-0-	-306	-0-	982	2			-0-
03		1426	N	919	-0-	-507	-0-	919	2			-0-
04		995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			-0-
05		1085	N	954	-0-	-131	-0-	954	2			-0-
06		900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			-0-
WEBB A		WELL #:		17	RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12269 - 12574
01		650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			-0-
02		627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			-0-
03		641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			-0-
04		481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			-0-
05		434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			-0-
*06		670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			-0-
WEBB A		WELL #:		18	RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12643 - 13037
01		9021	X	7496	-0-	-1525	-0-	7496	2			-0-
02		8316	X	7499	-0-	-817	-0-	7499	2			-0-
03		9207	X	7422	-0-	-1785	-0-	7422	2			-0-
04		8910	X	6953	-0-	-1957	-0-	6953	2			-0-
05		8401	X	6646	-0-	-1755	-0-	6646	2			-0-
06		8040	X	6640	-0-	-1400	-0-	6640	2			-0-
WEBB A		WELL #:		13	RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL	DEPTH	13405	PERF.12833 - 13291
01		1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			-0-
02		862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			-0-
03		976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			-0-
04		1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			-0-
05		1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			-0-
*06		1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			-0-
WEBB A		WELL #:		6	RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL	DEPTH	13550	PERF.12958 - 13344
01		107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			-0-
02		84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			-0-
03		93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			-0-
04		114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			-0-
05		62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			-0-
06		60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			-0-
WEBB A		WELL #:		19	RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL	DEPTH	13450	PERF.12908 - 13242
01		5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			-0-
02		3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			-0-
03		3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			-0-
04		4710	X	3628	-0-	-1082	-0-	3628	2			-0-
05		4867	X	4046	-0-	-821	-0-	4046	2			-0-
06		4710	X	3685	-0-	-1025	-0-	3685	2			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		19	RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL	DEPTH	12675	PERF.11860 - 12579
01		4774	X	4368	-0-	-406	-0-	4368	2			-0-
02		4116	X	3381	-0-	-735	-0-	3381	2			-0-
03		4588	X	3474	-0-	-1114	-0-	3474	2			-0-
04		4440	X	3290	-0-	-1150	-0-	3290	2			-0-
05		4588	X	3730	-0-	-858	-0-	3730	2			-0-
06		4230	X	3507	-0-	-723	-0-	3507	2			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	18	RRCID ->	196463	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.11957 - 12340
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
													EOM
													BALANCE
01		4123 X	3783	-0-	-340	-0-	3783	2		N	-0-		-0-
02		3724 X	3414	-0-	-310	-0-	3414	2		N	-0-		-0-
03		4123 X	3561	-0-	-562	-0-	3561	2		N	-0-		-0-
04		3660 X	3383	-0-	-277	-0-	3383	2		N	-0-		-0-
05		3782 X	3302	-0-	-480	-0-	3302	2		N	-0-		-0-
06		3660 X	1177	-0-	-2483	-0-	1177	2		N	-0-		-0-
WEBB A				WELL #:	20	RRCID ->	196687	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.12910 - 13248
01		4743 X	4214	-0-	-529	-0-	4214	2		Y	-0-		-0-
02		4284 X	3828	-0-	-456	-0-	3828	2		Y	-0-		-0-
03		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		Y	-0-		-0-
04		4590 X	4542	-0-	-48	-0-	4542	2		Y	-0-		-0-
05		4402 X	3790	-0-	-612	-0-	3790	2		Y	-0-		-0-
06		4590 X	3363	-0-	-1227	-0-	3363	2		Y	-0-		-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	12	RRCID ->	196743	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12416 - 12784
01		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-		-0-
02		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-		-0-
03		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-		-0-
04		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-		-0-
05		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-		-0-
*06		3000 N	3108	-0-	108	108	3108	2		N	-0-		-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	17	RRCID ->	196749	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12190 - 12364
01		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2		N	-0-		-0-
02		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-		-0-
03		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-		-0-
04		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-		-0-
05		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-		-0-
*06		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-		-0-
WEBB A				WELL #:	15	RRCID ->	197864	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12755 - 13070
01		5177 X	4534	-0-	-643	-0-	4534	2		Y	-0-		-0-
02		4536 X	3516	-0-	-1020	-0-	3516	2		Y	-0-		-0-
03		4898 X	3333	-0-	-1565	-0-	3333	2		Y	-0-		-0-
04		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2		Y	-0-		-0-
05		4681 X	2509	-0-	-2172	-0-	2509	2		Y	-0-		-0-
*06		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		Y	-0-		-0-
WEBB A				WELL #:	5	RRCID ->	199247	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12411 - 12755
01		682 N	581	-0-	-101	-0-	581	2		Y	-0-		-0-
02		560 N	486	-0-	-74	-0-	486	2		Y	-0-		-0-
03		620 N	515	-0-	-105	-0-	515	2		Y	-0-		-0-
04		570 N	343	-0-	-227	-0-	343	2		Y	-0-		-0-
05		527 N	227	-0-	-300	-0-	227	2		Y	-0-		-0-
06		510 N	173	-0-	-337	-0-	173	2		Y	-0-		-0-
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	8	RRCID ->	200177	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12290 - 12690
01		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		Y	-0-		-0-
02		3612 X	2271	-0-	-1341	-0-	2271	2		Y	-0-		-0-
03		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		Y	-0-		-0-
04		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		Y	-0-		-0-
05		3999 X	3140	-0-	-859	-0-	3140	2		Y	-0-		-0-
06		3870 X	1775	-0-	-2095	-0-	1775	2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
COCHRUM, W.T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202353	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12053	-	12368				
M	0	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	
01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2				Y	-0-					4	
02		1680 N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2				Y	-0-					4	
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2				Y	-0-					4	
04		1800 N	390	-0-	-1410	-0-	390	2				Y	-0-					4	
05		1829 N	1187	-0-	-642	-0-	1187	2				Y	-0-					4	
06		1800 N	466	-0-	-1334	-0-	466	2				Y	-0-					4	
HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	5	RRCID ->	205081	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.12201	-	12572				
01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2				Y	-0-					-0-	
02		1428 N	1271	-0-	-157	-0-	1271	2				Y	-0-					-0-	
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2				Y	-0-					-0-	
04		1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2				Y	-0-					-0-	
05		1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2				Y	-0-					-0-	
06		1380 N	891	-0-	-489	-0-	891	2				Y	-0-					-0-	
WIEBOLT GU				WELL #:	11	RRCID ->	205888	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12020	-	12334				
01		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2				Y	-0-					3	
02		3500 X	2993	-0-	-507	-0-	2993	2				Y	-0-					3	
03		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2				Y	-0-					3	
04		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2				Y	-0-					3	
05		3875 X	3222	-0-	-653	-0-	3222	2				Y	-0-					3	
06		3750 X	3043	-0-	-707	-0-	3043	2				Y	-0-					3	
BLAIR, ORA				WELL #:	2	RRCID ->	206509	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12739	-	13168				
01		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2				Y	-0-					-0-	
02		3360 X	2704	-0-	-656	-0-	2704	2				Y	-0-					-0-	
03		3720 X	2753	-0-	-967	-0-	2753	2				Y	-0-					-0-	
04		3600 X	2774	-0-	-826	-0-	2774	2				Y	-0-					-0-	
05		3720 X	2926	-0-	-794	-0-	2926	2				Y	-0-					-0-	
06		3600 X	2163	-0-	-1437	-0-	2163	2				Y	-0-					-0-	
WEBB A				WELL #:	16	RRCID ->	208310	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12723	-	13035				
01		3844 X	2313	-0-	-1531	-0-	2313	2				Y	-0-					-0-	
02		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2				Y	-0-					-0-	
03		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2				Y	-0-					-0-	
04		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2				Y	-0-					-0-	
05		3844 X	2879	-0-	-965	-0-	2879	2				Y	-0-					-0-	
06		3810 X	3069	-0-	-741	-0-	3069	2				Y	-0-					-0-	
CUMMINS A				WELL #:	8	RRCID ->	216671	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12199	-	12391				
01		3441 X	835	-0-	-2606	-0-	835	2				Y	-0-					-0-	
02		2996 X	1707	-0-	-1289	-0-	1707	2				Y	-0-					-0-	
03		2852 X	1812	-0-	-1040	-0-	1812	2				Y	-0-					-0-	
04		2310 X	1512	-0-	-798	-0-	1512	2				Y	-0-					-0-	
05		2077 X	1257	-0-	-820	-0-	1257	2				Y	-0-					-0-	
06		1830 X	1057	-0-	-773	-0-	1057	2				Y	-0-					-0-	
BLAIR, ORA				WELL #:	4	RRCID ->	218657	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	13472	PERF.12904	-	13274				
01		4929 X	1340	-0-	-3589	-0-	1340	2				Y	-0-					-0-	
02		4452 X	828	-0-	-3624	-0-	828	2				Y	-0-					-0-	
03		4526 X	459	-0-	-4067	-0-	459	2				Y	-0-					-0-	
04		4380 X	367	-0-	-4013	-0-	367	2				Y	-0-					-0-	
05		2914 X	889	-0-	-2025	-0-	889	2				Y	-0-					-0-	
06		1290 X	474	-0-	-816	-0-	474	2				Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
EUBANK-BEENE				WELL #:	2	RRCID ->	219512	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL	DEPTH	12547	PERF.11794 - 12183		
M	0	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMINS A				WELL #:	9	RRCID ->	220512	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.11375 - 12196		
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-			-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-			-0-
03	2232	N	1895	-0-	-337	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-
04	2070	N	1705	-0-	-365	-0-	1705	2			Y	-0-			-0-
05	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-
*06	3000	N	3400	-0-	400	400	3400	2			Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA				WELL #:	5	RRCID ->	221406	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	13550	PERF. 9776 - 12540		
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-			-0-
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-			-0-
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-			-0-
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-			-0-
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-			-0-
*06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	12	RRCID ->	222596	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11996 - 12284		
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-			-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-			-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-			-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-			-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-			-0-
*06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	20	RRCID ->	234060	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL	DEPTH	12684	PERF.12144 - 12578		
01	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
02	1568	N	763	-0-	-805	-0-	763	2			N	-0-			-0-
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	2			N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	21	RRCID ->	235587	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.11990 - 12329		
01	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
03	2573	N	1916	-0-	-657	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
05	2821	N	2342	-0-	-479	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
06	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1724	2			N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	252894	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL	DEPTH	12546	PERF.12013 - 12324		
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-			3
02	1484	N	1469	-0-	-15	-0-	1469	2			Y	-0-			3
03	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	1603	2			Y	-0-			3
04	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1573	2			Y	-0-			3
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-			3
*06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-			3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936													
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	10	RRCID ->	252935	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL	DEPTH	12577	PERF.11904 - 12321					
M	0	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	
01		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-	
02		3892 X	3587	-0-	-305	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-	
03		4371 X	3808	-0-	-563	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-	
04		4230 X	3760	-0-	-470	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-	
05		4371 X	3857	-0-	-514	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-	
06		4170 X	3545	-0-	-625	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-	

WEBB A				WELL #:	21	RRCID ->	255969	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11464 - 12829					
01		4526 X	4444	-0-	-82	-0-	4444	2			Y	-0-					59	
02		4032 X	3663	-0-	-369	-0-	3663	2			Y	-0-					59	
03		4402 X	3989	-0-	-413	-0-	3989	2			Y	-0-					59	
04		4290 X	3953	-0-	-337	-0-	3953	2			Y	-0-					59	
05		4433 X	3613	-0-	-820	-0-	3613	2			Y	-0-					59	
06		4290 X	3536	-0-	-754	-0-	3536	2			Y	-0-					59	

WEBB A				WELL #:	23	RRCID ->	255971	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.12785 - 13278					
01		1860 X	1232	-0-	-628	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-	
02		2800 N	3057	-0-	257	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-	
03		2893 N	2636	-0-	-257	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-	
04		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-	
05		2697 X	2523	-0-	-174	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-	
06		2610 X	2525	-0-	-85	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-	

WEBB A				WELL #:	26	RRCID ->	259338	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.12796 - 13147					
01		4154 X	2929	-0-	-1225	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-	
02		3640 X	2571	-0-	-1069	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-	
03		4371 X	2982	-0-	-1389	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-	
04		4230 X	3859	-0-	-371	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-	
05		4371 X	2068	-0-	-2303	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-	
*06		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-	

WEBB A				WELL #:	27	RRCID ->	259898	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	13344	PERF.12558 - 13025					
01		5363 X	4529	-0-	-834	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-	
02		4844 X	3960	-0-	-884	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-	
03		5363 X	3949	-0-	-1414	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-	
04		4920 X	2939	-0-	-1981	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-	
05		4743 X	3278	-0-	-1465	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-	
06		4380 X	2127	-0-	-2253	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-	

EUBANK-BEENE				WELL #:	3	RRCID ->	262401	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL	DEPTH	14119	PERF.13434 - 13619					
01		5983 X	5467	-0-	-516	-0-	5467	2			N	-0-					-0-	
02		5348 X	4985	-0-	-363	-0-	4985	2			N	-0-					-0-	
03		5828 X	5783	-0-	-45	-0-	5783	2			N	-0-					-0-	
04		5640 X	5541	-0-	-99	-0-	5541	2			N	-0-					-0-	
05		5828 X	5657	-0-	-171	-0-	5657	2			N	-0-					-0-	
06		5610 X	5466	-0-	-144	-0-	5466	2			N	-0-					-0-	

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	264447	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL	DEPTH	14000	PERF. 8868 - 12359					
01		496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-	
02		420 N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					-0-	
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-	
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-	
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-	
06		480 N	345	-0-	-135	-0-	345	2			N	-0-					-0-	

DEW (RODESSA) LEGACY RESERVES OPERATING LP BLACK "A"				24478 370 495445	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	9	RRCID ->	173402	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL	DEPTH	8260	PERF.	7966	-	8005		
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173623	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	8164	-	8250		
01	155	N	138	-0-	-17		-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18		-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	139	-0-	-78		-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2		-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15		-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22		-0-	98	3			Y	-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	8	RRCID ->	176127	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	8014	-	8173		
01	1516	N	1516	-0-	-0-		-0-	1516	3			Y	-0-					70
02	1290	N	1290	-0-	-0-		-0-	1290	3			Y	-0-					70
03	1495	X	1495	-0-	-0-		-0-	1495	3			Y	-0-					70
04	1454	N	1454	-0-	-0-		-0-	1454	3			Y	-0-					70
05	1477	N	1477	-0-	-0-		-0-	1477	3			Y	-0-					70
*06	1427	N	1427	-0-	-0-		-0-	1427	3			Y	-0-					70
HIGH "A"				WELL #:	7	RRCID ->	176141	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL	DEPTH	8145	PERF.	7844	-	7902		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
WHITE, H.E.				WELL #:	6	RRCID ->	180019	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL	DEPTH	8405	PERF.	8092	-	8120		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
MCADAMS "A"				WELL #:	2C	RRCID ->	183922	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	8154	-	8198		
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
BURGHER "C"				WELL #:	7	RRCID ->	188033	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL	DEPTH	8588	PERF.	8306	-	8320		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
JOHNSON "A"		WELL #:		10	RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 8062	-	8108
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			Y	-0-			-0-
02	1232 N	1199	-0-	-33	-0-	1199	3			Y	-0-			-0-
03	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	1340	3			Y	-0-			-0-
04	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3			Y	-0-			-0-
05	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1311	3			Y	-0-			-0-
06	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			Y	-0-			-0-

BURGHER "A"		WELL #:		8	RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL	DEPTH	12777	PERF. 8220	-	8266
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANCASTER "A"		WELL #:		5	RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL	DEPTH	13125	PERF. 8196	-	8230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEW SWD		WELL #:		1	RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 4900	-	5190
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC		714314												
IRENE WILBURN		WELL #:		6	RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL	DEPTH	13300	PERF. 7750	-	7816
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.		WELL #:		5 C	RRCID -> 170022		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL	DEPTH	9517	PERF. 8002	-	8029
01	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-			144
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	1035	2			N	-0-			144
03	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	1066	2			N	-0-			144
04	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-			144
05	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			N	-0-			144
06	1020 N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-			144

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BEST SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224665		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH	5808	PERF. 5340 - 5514
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BEST SWD		WELL #:		2	RRCID -> 237845		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5317 - 5636
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BEST SWD		WELL #:		3	RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5679 - 5390
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CUMMINS A		WELL #:		1	RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH	12567	PERF. 7950 - 7967
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
DEW (TRAVIS PEAK)				24478 379	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
BLACK "A"		WELL #:		5	RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8951 - 8961
01	985 N		985	-0-	-0-	-0-	985	3	Y	-0-	-0-
02	718 N		718	-0-	-0-	-0-	718	3	Y	-0-	-0-
03	1209 N		722	-0-	-487	-0-	722	3	Y	-0-	-0-
04	960 N		647	-0-	-313	-0-	647	3	Y	-0-	-0-
05	806 N		626	-0-	-180	-0-	626	3	Y	-0-	-0-
06	690 N		545	-0-	-145	-0-	545	3	Y	-0-	-0-
RIVIERA OPERATING, LLC				714314							
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8655 - 8680
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				945936													
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #:		5 T		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 274281		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8868		- 9178			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EUBANK-BEENE		WELL #:		2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9156		- 9428			
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-		28	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075		- 13221			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUMMINS A		WELL #:		3		RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712		- 9551			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLAIR, ORA		WELL #:		5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776		- 10102			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUMMINS A		WELL #:		5		RRCID -> 282187		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726		- 9553			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TERRY "D"														25310 500 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
														WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8218 - 8398	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-									-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-									-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP THIGPEN "A"														495445 180		RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF. 9001 - 9129	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
RIVIERA OPERATING, LLC A. O. EVANS, JR. GU														714314 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581	
01	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	-0-	-0-	175	1	2798	2	Y	5									8
02	2828	X	2697	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	154	1	2540	2	Y	3	8	1							3
03	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	167	1	2553	2	Y	2									5
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2799	2	Y	1									6
05	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	176	1	2787	2	Y	3									9
*06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2719	2	Y	4	10	1							3
A. O. EVANS, JR. GU														WELL #: 11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8752 - 8756	
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-									163
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-									163
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	-0-									163
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-									163
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-									163
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-									163
TANOS EXPLORATION II, LLC ALTON SIMS														835976 24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 7886 - 7892	
01	3875	X	3123	-0-	-752	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-									16
02	3472	X	2829	-0-	-643	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-									16
03	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-									16
04	3600	X	2801	-0-	-799	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-									16
05	3131	X	2905	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-									16
06	3120	X	2816	-0-	-304	-0-	-0-	-0-	2815	2	1	9	N	1	14	1							3

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WORTHY SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4656	- 4930
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF. 8389	- 8416
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201795	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 8399	- 8453
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205794	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8346	- 8365
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	205800	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8490	- 8504
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	205809	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	13061	PERF. 8436	- 8454
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		12	RRCID ->	205830	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	13326	PERF. 8488	- 8504
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167														
HUFFMAN "B"			WELL #:			13		RRCID -> 205841			COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL	DEPTH 13220	PERF. 8397	-	8426		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

HUFFMAN "B"			WELL #:			14		RRCID -> 205845			COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL	DEPTH 13171	PERF. 8360	-	8379		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

WORTHY GAS UNIT			WELL #:			17		RRCID -> 205867			COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL	DEPTH 13040	PERF. 8420	-	8440		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

WORTHY GAS UNIT			WELL #:			11		RRCID -> 205909			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL	DEPTH 13095	PERF. 8421	-	8446		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

WORTHY GAS UNIT			WELL #:			15		RRCID -> 207960			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL	DEPTH 13163	PERF. 8442	-	8486		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

WORTHY GAS UNIT			WELL #:			18		RRCID -> 207962			COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL	DEPTH 13145	PERF. 8439	-	8467		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

HUFFMAN "B"			WELL #:			20		RRCID -> 210216			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL	DEPTH 13339	PERF. 8473	-	8507		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HUFFMAN "B"		WELL #:		17	RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
WALLIS ENERGY, INC.				893997										
BARNARD, BEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 8311 - 8331		
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
HUNT, N. B.				WELL #:	1	RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8693 - 8703		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
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-
BATY, L. E.				WELL #:	1	RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 8521 - 8561		
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-		-0-	2621	2	194 9	N	176	177 1	2
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		-0-	2170	2		N	-0-		2
03	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-		-0-	2848	2		N	-0-		2
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		-0-	2171	2		N	-0-		2
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		-0-	1922	2		N	-0-		2
*06	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-		-0-	2613	2		N	-0-		2
HUNT, N.B. GAS UNIT 4				WELL #:	1	RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 - 8703		
01	3038 X	2645	-0-	-393	-0-		-0-	2645	2		Y	-0-		-0-
02	2632 X	1835	-0-	-797	-0-		-0-	1835	2		Y	-0-		-0-
03	2790 X	2193	-0-	-597	-0-		-0-	2193	2		Y	-0-		-0-
04	2700 X	2246	-0-	-454	-0-		-0-	2246	2		Y	-0-		-0-
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		-0-	2154	2		Y	-0-		-0-
06	2130 N	1965	-0-	-165	-0-		-0-	1965	2		Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8213 - 8350		
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-		-0-	4125	2		Y	-0-		-0-
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-		-0-	3601	2		Y	-0-		-0-
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-		-0-	4033	2		Y	-0-		-0-
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-		-0-	3945	2		Y	-0-		-0-
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-		-0-	4084	2		Y	-0-		-0-
*06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-		-0-	4158	2		Y	-0-		-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.// 25310 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
EPPEES			WELL #: 1			RRCID -> 101586			COMPL. DATE 06/26/1982			TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			67
KINDON #1			WELL #: 2			RRCID -> 110071			COMPL. DATE 03/05/1984			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587					
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-	-0-				55
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-	-0-				55
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	-0-				55
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-	-0-				55
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-	-0-				55
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-	-0-				55
DOBBS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 122371			COMPL. DATE 08/08/1986			TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634					
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	-0-				-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-	-0-				-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-				-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-				-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-				-0-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-				-0-
MOORE			WELL #: 1			RRCID -> 146948			COMPL. DATE 01/24/1994			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760					
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-	-0-				45
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-	-0-				45
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-	-0-				45
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	-0-				45
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	-0-				45
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-	-0-				45
HUNT, N.B.			WELL #: 2			RRCID -> 148947			COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
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-
HUNT, N.B. GAS UNIT 3			WELL #: 2			RRCID -> 150582			COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615					
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-				65
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-				65
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-	-0-				65
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-				65
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-	-0-				65
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-				65

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. WIEBOLT			//CONT.// 25310 500 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
			WELL #:		1	RRCID ->	151426	COMPL.	DATE	08/30/1994	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.	8574 -	8596		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
MOORE			WELL #:		3	RRCID ->	187536	COMPL.	DATE	11/12/2001	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	8582 -	8587		
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3824	-0-	-68	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3579	-0-	-591	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3507	-0-	-802	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	1233	-0-	-2937	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
COX, WELDON GU			WELL #:		1	RRCID ->	187650	COMPL.	DATE	07/07/2000	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.	9033 -	9053		
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1766	2	N	-0-					176
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	2	N	-0-					176
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2108	2	N	-0-					176
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1530	2	N	-0-					176
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1885	2	N	-0-					176
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1592	2	N	-0-					176
WEBB, T.S. "A"			WELL #:		1	RRCID ->	188786	COMPL.	DATE	01/25/2002	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8750 -	8913		
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1747	-0-	-213	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1697	-0-	-253	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1841	-0-	-229	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
HUNT, N.B. GAS UNIT 4			WELL #:		10	RRCID ->	212590	COMPL.	DATE	06/20/2005	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	8708 -	8712		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
DOBBS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	217966	COMPL.	DATE	02/18/2006	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8504 -	8603		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #:		3	RRCID ->	222233	COMPL.	DATE	08/10/2006	TOTAL	DEPTH	13175	PERF.	8522 -	8528		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:			6	RRCID -> 223257			COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:			9	RRCID -> 225349			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCWATTERS, T. H.			WELL #:			4	RRCID -> 225617			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, C.C.			WELL #:			9	RRCID -> 228536			COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:			8	RRCID -> 228542			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COCHRUM GAS UNIT			WELL #:			6	RRCID -> 228615			COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:			9	RRCID -> 228661			COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MCWATTERS, T. H.			//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
						RRCID -> 229424			COMPL. DATE 01/21/2007			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT						WELL #:	12	RRCID -> 229426	COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II						WELL #:	17	RRCID -> 230107	COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID -> 230729	COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT						WELL #:	13	RRCID -> 231674	COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. C.						WELL #:	14	RRCID -> 231865	COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCWATTERS, T. H.						WELL #:	27	RRCID -> 232346	COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. DOBBS GAS UNIT										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 945936																			
WELL #: 6										RRCID -> 233369	COMPL. DATE 11/17/2007	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8566	-	8627				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 16	RRCID -> 233735	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 12984	PERF. 8344	-	8402			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 233927	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 12935	PERF. 8337	-	8355			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 5	RRCID -> 233942	COMPL. DATE 02/16/2008	TOTAL DEPTH 13055	PERF. 8372	-	8401			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 234755	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8056	-	8122			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 248667	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 11875	PERF. 8230	-	8342			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
POLLARD, J.M.										WELL #: 7	RRCID -> 251723	COMPL. DATE 05/29/2009	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 8248	-	8254			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 8289 - 8369	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 253569		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8394 - 8333	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8508 - 8526	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 256695		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8321 - 8366	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 261547		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF. 8402 - 8519	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4		WELL #:		4	RRCID -> 266334		COMPL. DATE 07/31/2012		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8860 - 8874	
01	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	2106	2	Y	-0-			-0-
02	2128 N	1546	-0-	-582	-0-	1546	2	Y	-0-			-0-
03	2170 N	1833	-0-	-337	-0-	1833	2	Y	-0-			-0-
04	2040 N	1912	-0-	-128	-0-	1912	2	Y	-0-			-0-
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	Y	-0-			-0-
*06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		8	RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8335 - 8430	
01	899 N	597	-0-	-302	-0-	597	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	194	-0-	-506	-0-	194	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	237	-0-	-507	-0-	237	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	88	-0-	-482	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	Y	-0-			-0-
*06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HARLOW, S. J. GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		25310 500 945936 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	274430	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11850	PERF. 8050 - 8057					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-		-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	364 N	279	-0-	-85	-0-		-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	403 N	276	-0-	-127	-0-		-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	360 N	248	-0-	-112	-0-		-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	310 N	253	-0-	-57	-0-		-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270 N	213	-0-	-57	-0-		-0-	213	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	277430	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL	DEPTH	15732	PERF. 9075 - 13221					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	282209	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL	DEPTH	13102	PERF. 8442 - 8539					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) BRG LONE STAR LTD. JAF			25978 300 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
			WELL #:		1	RRCID ->	250790	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL	DEPTH	15520	PERF.13954 - 14676					
01	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-			16739	3			N	-0-					-0-
02	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-			10757	3			N	-0-					-0-
03	14601 X	6834	-0-	-7767	-0-			6834	3			N	-0-					-0-
04	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-			14767	3			N	-0-					-0-
05	17554 X	17554	-0-	-0-	-0-			17554	3			N	-0-					-0-
06	14130 X	9899	-0-	-4231	-0-			9899	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC KEECHI CREEK			120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
			WELL #:		1	RRCID ->	251359	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL	DEPTH	17667	PERF.14729 - 15179					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A			WELL #:		2	RRCID ->	251405	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL	DEPTH	15280	PERF.14698 - 15045					
01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-			1300	1	2515	2	N	-0-					-0-
02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-			1250	1	3847	2	N	-0-					-0-
03	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-			1250	1	3946	2	N	-0-					-0-
04	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-			1200	1	3835	2	N	-0-					-0-
05	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-			1250	1	3257	2	N	-0-					-0-
*06	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-			700	1	1984	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	25978 300 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
BURGHER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 175734	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL	DEPTH 13580	PERF.12389	-	12873			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		1504 3		Y	-0-				-0-
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		1698 3		Y	-0-				-0-
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640 3		Y	-0-				-0-
04		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		1482 3		Y	-0-				-0-
05		1519 N	1467	-0-	-52	-0-		1467 3		Y	-0-				-0-
06		1470 N	1450	-0-	-20	-0-		1450 3		Y	-0-				-0-
BURGHER "D"				WELL #:	1	RRCID -> 176274	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12502	-	12649			
01		4650 X	4635	-0-	-15	-0-		4634 3	1 9	Y	1		1 1		-0-
02		4368 X	3416	-0-	-952	-0-		3416 3		Y	-0-				-0-
03		4836 X	4316	-0-	-520	-0-		4316 3		Y	-0-				-0-
04		4650 X	4095	-0-	-555	-0-		4095 3		Y	-0-				-0-
05		4650 X	4276	-0-	-374	-0-		4276 3		Y	-0-				-0-
06		4500 X	4217	-0-	-283	-0-		4217 3		Y	-0-				-0-
BURGHER "A"				WELL #:	2	RRCID -> 176275	COMPL. DATE 01/06/2000	TOTAL	DEPTH 13540	PERF.13060	-	13392			
01		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-		2095 3		Y	-0-				-0-
02		1876 X	1841	-0-	-35	-0-		1841 3		Y	-0-				-0-
03		2077 X	566	-0-	-1511	-0-		566 3		Y	-0-				-0-
04		2010 N	426	-0-	-1584	-0-		426 3		Y	-0-				-0-
05		2046 N	415	-0-	-1631	-0-		415 3		Y	-0-				-0-
06		540 N	194	-0-	-346	-0-		194 3		Y	-0-				-0-
WILLIFORD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 176276	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL	DEPTH 13661	PERF.13079	-	13509			
01		2666 N	2368	-0-	-298	-0-		2368 3		Y	-0-				-0-
02		2100 N	2093	-0-	-7	-0-		2093 3		Y	-0-				-0-
03		2666 X	2327	-0-	-339	-0-		2327 3		Y	-0-				-0-
04		2280 N	2210	-0-	-70	-0-		2210 3		Y	-0-				-0-
05		2325 N	2144	-0-	-181	-0-		2144 3		Y	-0-				-0-
06		2250 N	1885	-0-	-365	-0-		1885 3		Y	-0-				-0-
SWANK "A"				WELL #:	1	RRCID -> 176719	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL	DEPTH 13850	PERF.12261	-	12536			
01		1860 X	1493	-0-	-367	-0-		1493 3		N	-0-				13
02		1456 N	1446	-0-	-10	-0-		1446 3		N	-0-				13
03		2108 N	1746	-0-	-362	-0-		1746 3		N	-0-				13
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		1757 3		N	-0-				13
05		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		1867 3		N	-0-				13
*06		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1790 3		N	-0-				13
BURGHER "C"				WELL #:	1	RRCID -> 176721	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL	DEPTH 13435	PERF.12973	-	13271			
01		4836 X	4150	-0-	-686	-0-		4149 3	1 9	Y	1		1 1		-0-
02		4536 X	3954	-0-	-582	-0-		3954 3		Y	-0-				-0-
03		5022 X	4121	-0-	-901	-0-		4121 3		Y	-0-				-0-
04		4680 X	3515	-0-	-1165	-0-		3515 3		Y	-0-				-0-
05		4433 X	4293	-0-	-140	-0-		4293 3		Y	-0-				-0-
06		4230 X	4170	-0-	-60	-0-		4170 3		Y	-0-				-0-
BURGHER "G"				WELL #:	1	RRCID -> 177316	COMPL. DATE 03/03/2000	TOTAL	DEPTH 13260	PERF.12966	-	13075			
01		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-		6265 3	2 9	Y	2		2 1		-0-
02		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-		5720 3		Y	-0-				-0-
03		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-		6693 3	1 9	Y	1		1 1		-0-
04		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-		6573 3		Y	-0-				-0-
05		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-		6465 3		Y	-0-				-0-
*06		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-		6186 3		Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
BURGHER "D"																

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BURGHER "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	3937 X	2424	-0-	-1513	-0-	2424	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3	Y	-0-	-0-				-0-
04	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3	Y	-0-	-0-				-0-
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3	Y	-0-	-0-				-0-
*06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3	Y	-0-	-0-				-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144														
01	2914 N	2910	-0-	-4	-0-	2910	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3	Y	-0-	-0-				-0-
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3	Y	-0-	-0-				-0-
05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3	Y	-0-	-0-				-0-
*06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3	Y	-0-	-0-				-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054														
01	1612 N	1296	-0-	-316	-0-	1296	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	1372 N	1127	-0-	-245	-0-	1127	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	1519 N	1295	-0-	-224	-0-	1295	3	Y	-0-	-0-				-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	Y	-0-	-0-				-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	Y	-0-	-0-				-0-
*06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	Y	-0-	-0-				-0-
BURGHER "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410														
01	2976 X	2159	-0-	-817	-0-	2159	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	2268 X	1897	-0-	-371	-0-	1897	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	2511 X	2245	-0-	-266	-0-	2245	3	Y	-0-	-0-				-0-
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3	Y	-0-	-0-				-0-
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3	Y	-0-	-0-				-0-
*06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	Y	-0-	-0-				-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388														
01	2139 N	1969	-0-	-170	-0-	1969	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	1984 X	533	-0-	-1451	-0-	533	3	Y	-0-	-0-				-0-
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
06	510 N	19	-0-	-491	-0-	19	3	Y	-0-	-0-				-0-
EVANS "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414														
01	961 N	55	-0-	-906	-0-	55	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	784 N	376	-0-	-408	-0-	376	3	Y	-0-	-0-				-0-
03	3100 N	7703	-0-	4603	4603	7702	3	1 9	Y	1	1	1	1	-0-
04	3000 N	4296	-0-	1296	5899	4296	3		Y	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	3738	-0-	638	6537	3738	3		Y	-0-	-0-			-0-
*06	9409 X	2872	-0-	-6537	-0-	2872	3		Y	-0-	-0-			-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420														
01	6262 X	5587	-0-	-675	-0-	5585	3	2 9	Y	2	1	1	1	-0-
02	5432 X	4970	-0-	-462	-0-	4970	3		Y	-0-	-0-			-0-
03	6510 X	6189	-0-	-321	-0-	6189	3		Y	-0-	-0-			-0-
04	5760 X	5468	-0-	-292	-0-	5468	3		Y	-0-	-0-			-0-
05	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3		Y	-0-	-0-			-0-
06	6000 X	5301	-0-	-699	-0-	5301	3		Y	-0-	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
EVANS "A"															

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP EVANS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 495445 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	180661	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL	DEPTH	13595	PERF.12856	-	13388				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A"					WELL #:	7	RRCID ->	180849	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.13076	-	13270			
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	503	-0-	-675	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	416	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A"					WELL #:	1	RRCID ->	181104	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12476	-	13014			
01	9548	X	5704	-0-	-3844	-0-	-0-	-0-	5702	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11010	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9978	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8911	3			Y	-0-					-0-
05	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9416	3			Y	-0-					-0-
06	7740	X	7658	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "B"					WELL #:	3	RRCID ->	181537	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL	DEPTH	13448	PERF.12844	-	13276			
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E"					WELL #:	4	RRCID ->	181678	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL	DEPTH	13260	PERF.12822	-	13074			
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E"					WELL #:	2	RRCID ->	181679	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12502	-	12886			
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C"					WELL #:	9	RRCID ->	181680	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.13000	-	13150			
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	656	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	728	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	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			
01		2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	-0-		2784	3		-0-	Y						-0-			
02		2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-		2501	3		-0-	Y						-0-			
03		2604	X	2602	-0-	-2	-0-	-0-		2602	3		-0-	Y						-0-			
04		2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	-0-		2637	3		-0-	Y						-0-			
05		2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-		2615	3		-0-	Y						-0-			
*06		2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-		2560	3		-0-	Y						-0-			

BURGHER "D"										WELL #:		11		RRCID -> 182035		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL		DEPTH 13320		PERF.12961 - 13144	
01		6417	X	5872	-0-	-545	-0-	-0-		5870	3	2	9	Y	2		2	1		-0-			
02		5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	-0-		5942	3			Y	-0-					-0-			
03		6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	-0-		6101	3			Y	-0-					-0-			
04		5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	-0-		5962	3			Y	-0-					-0-			
05		5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	-0-		5427	3			Y	-0-					-0-			
*06		5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	-0-		5582	3			Y	-0-					-0-			

BURGHER "C"										WELL #:		8		RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL		DEPTH 13700		PERF.13234 - 13492	
01		3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-		3100	3			Y	-0-					-0-			
02		2800	N	2947	-0-	147	-0-	147		2947	3			Y	-0-					-0-			
03		2728	X	2558	-0-	-170	-0-	-170		2558	3			Y	-0-					-0-			
04		2640	N	1956	-0-	-684	-0-	-684		1956	3			Y	-0-					-0-			
05		2728	X	1941	-0-	-787	-0-	-787		1941	3			Y	-0-					-0-			
06		2640	X	1783	-0-	-857	-0-	-857		1783	3			Y	-0-					-0-			

BURGHER "E"										WELL #:		3		RRCID -> 182570		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL		DEPTH 13105		PERF.12404 - 12834	
01		1271	N	1265	-0-	-6	-0-	-0-		1265	3			Y	-0-					47			
02		1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-		1156	3			Y	-0-					47			
03		1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-		1107	3			Y	-0-					47			
04		1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-		1314	3			Y	-0-					47			
05		992	N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					47			
*06		1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-		1208	3			Y	-0-					47			

BURGHER "C"										WELL #:		6		RRCID -> 182633		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL		DEPTH 13465		PERF.13387 - 13611	
01		682	N	612	-0-	-70	-0-	-0-		612	3			Y	-0-					-0-			
02		1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-		1063	3			Y	-0-					-0-			
03		1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-		1423	3			Y	-0-					-0-			
04		877	N	877	-0-	-0-	-0-	-0-		877	3			Y	-0-					-0-			
05		979	N	979	-0-	-0-	-0-	-0-		979	3			Y	-0-					-0-			
*06		791	N	791	-0-	-0-	-0-	-0-		791	3			Y	-0-					-0-			

BURGHER "A"										WELL #:		6		RRCID -> 182831		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL		DEPTH 13570		PERF.13188 - 13368	
01		3255	X	3169	-0-	-86	-0-	-0-		3168	3	1	9	Y	1		1	1		-0-			
02		2884	X	2768	-0-	-116	-0-	-0-		2768	3			Y	-0-					-0-			
03		3224	X	3092	-0-	-132	-0-	-0-		3092	3			Y	-0-					-0-			
04		3060	X	3018	-0-	-42	-0-	-0-		3018	3			Y	-0-					-0-			
05		3162	X	2967	-0-	-195	-0-	-0-		2967	3			Y	-0-					-0-			
*06		3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-		3197	3			Y	-0-					-0-			

MOODY "A"										WELL #:		3		RRCID -> 182908		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL		DEPTH 13100		PERF.12493 - 12812	
01		1550	N	1316	-0-	-234	-0-	-0-		1316	3			Y	-0-					-0-			
02		1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-		1361	3			Y	-0-					-0-			
03		1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	-0-		1487	3			Y	-0-					-0-			
04		1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-		1340	3			Y	-0-					-0-			
05		1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-		1419	3			Y	-0-					-0-			
*06		1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-		1400	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 #: 6		RRCID -> 182909		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 13705		PERF.12220 - 13515					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	2059	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	2263 X	2109	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	2109	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	1980 N	1900	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	1900	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	2077 N	1888	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	1888	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	2040 N	1995	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	1995	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
MOODY "A"										WELL #: 4		RRCID -> 183148		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 12995		PERF.12476 - 12802					
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
*06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
EVANS "A"										WELL #: 10		RRCID -> 183263		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 13735		PERF.12911 - 13416					
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	2139 N	1416	-0-	-723	-0-	-0-	-0-	1416	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	1590 N	1540	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	1540	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	1436	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
*06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
SMITH "A"										WELL #: 1		RRCID -> 183307		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 13620		PERF.12915 - 13385					
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	340	3				N	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	299	3				N	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	336	3				N	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	314	3				N	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	328	3				N	-0-	-0-	-0-						-0-	
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3				N	-0-	-0-	-0-						-0-	
EVANS "A"										WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13270 - 13416					
01	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	1046	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	936	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
*06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
MOODY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 183590		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12832 - 12960					
01	4123 X	3847	-0-	-276	-0-	-0-	-0-	3846	3		1	9	Y	1	1	1						-0-	
02	3612 X	3449	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	3449	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4078	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3891	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3950	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	3930 X	3738	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	3738	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
BURGHER "G"										WELL #: 6		RRCID -> 183593		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 13190		PERF.12900 - 12982					
01	3286 X	2302	-0-	-984	-0-	-0-	-0-	2302	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3258	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	3069 X	2518	-0-	-551	-0-	-0-	-0-	2518	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	2970 X	2476	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	2476	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	3069 X	2378	-0-	-691	-0-	-0-	-0-	2378	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	2970 X	2278	-0-	-692	-0-	-0-	-0-	2278	3				Y	-0-	-0-	-0-						-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																				
EVANS "A"																				
WELL #: 8											RRCID -> 183594		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13096 - 13368			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		C	COND	* * DISPOSITIONS		EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	2108 N	1438	-0-	-670	-0-	1438	3					Y	-0-				-0-			
02	1792 N	1098	-0-	-694	-0-	1098	3					Y	-0-				-0-			
03	2325 X	1191	-0-	-1134	-0-	1191	3					Y	-0-				-0-			
04	1380 N	1214	-0-	-166	-0-	1214	3					Y	-0-				-0-			
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3					Y	-0-				-0-			
*06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3					Y	-0-				-0-			
NEAL "B"											WELL #: 1		RRCID -> 183686		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 13402		PERF.12778 - 13232	
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3					N	-0-				-0-			
02	896 N	670	-0-	-226	-0-	670	3					N	-0-				-0-			
03	992 N	451	-0-	-541	-0-	451	3					N	-0-				-0-			
04	960 N	595	-0-	-365	-0-	595	3					N	-0-				-0-			
05	744 N	564	-0-	-180	-0-	564	3					N	-0-				-0-			
*06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3					N	-0-				-0-			
BURGHER "C"											WELL #: 15		RRCID -> 183830		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13060 - 13366	
01	3038 X	3029	-0-	-9	-0-	3029	3					Y	-0-				-0-			
02	2828 X	2757	-0-	-71	-0-	2757	3					Y	-0-				-0-			
03	3131 X	3043	-0-	-88	-0-	3043	3					Y	-0-				-0-			
04	3000 X	2916	-0-	-84	-0-	2916	3					Y	-0-				-0-			
05	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	2991	3					Y	-0-				-0-			
06	2940 X	2864	-0-	-76	-0-	2864	3					Y	-0-				-0-			
EVANS "A"											WELL #: 9		RRCID -> 183905		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13134 - 13328	
01	682 N	525	-0-	-157	-0-	525	3					Y	-0-				-0-			
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3					Y	-0-				-0-			
03	682 N	251	-0-	-431	-0-	251	3					Y	-0-				-0-			
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3					Y	-0-				-0-			
05	558 N	384	-0-	-174	-0-	384	3					Y	-0-				-0-			
*06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3					Y	-0-				-0-			
BURGHER "A"											WELL #: 9		RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.12779 - 13442	
01	589 N	414	-0-	-175	-0-	414	3					Y	-0-				-0-			
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3					Y	-0-				-0-			
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3					Y	-0-				-0-			
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3					Y	-0-				-0-			
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3					Y	-0-				-0-			
06	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	3					Y	-0-				-0-			
WILLIFORD "A"											WELL #: 3		RRCID -> 184349		COMPL. DATE 03/29/2016		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12500 - 13330	
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	3					Y	-0-				-0-			
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3					Y	-0-				-0-			
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3					Y	-0-				-0-			
04	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3					Y	-0-				-0-			
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3					Y	-0-				-0-			
06	570 N	99	-0-	-471	-0-	99	3					Y	-0-				-0-			
BURGHER "A"											WELL #: 10		RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12780 - 13874	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-							Y	-0-				-0-			
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							Y	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-			

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	161	-0-		-25	-0-				161	3			N	-0-					-0-
02	168 N	144	-0-		-24	-0-				144	3			N	-0-					-0-
03	186 N	181	-0-		-5	-0-				181	3			N	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-		-0-	-0-				166	3			N	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-		-0-	-0-				183	3			N	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-		-9	-0-				171	3			N	-0-					-0-
BURGHER "G"										WELL #: 7		RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 13385		PERF.12967 - 13216		
01	3224 X	181	-0-		-3043	-0-				181	3			Y	-0-					-0-
02	2912 X	135	-0-		-2777	-0-				135	3			Y	-0-					-0-
03	3224 X	598	-0-		-2626	-0-				598	3			Y	-0-					-0-
04	3060 X	977	-0-		-2083	-0-				977	3			Y	-0-					-0-
05	2911 X	2911	-0-		-0-	-0-				2911	3			Y	-0-					-0-
*06	2976 X	2976	-0-		-0-	-0-				2976	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "E"										WELL #: 7		RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13035 - 13142		
01	1244 N	1244	-0-		-0-	-0-				1244	3			Y	-0-					-0-
02	1064 N	1039	-0-		-25	-0-				1039	3			Y	-0-					-0-
03	1426 N	1426	-0-		-0-	-0-				1426	3			Y	-0-					-0-
04	1968 N	1968	-0-		-0-	-0-				1968	3			Y	-0-					-0-
05	1695 N	1695	-0-		-0-	-0-				1695	3			Y	-0-					-0-
*06	1551 N	1551	-0-		-0-	-0-				1551	3			Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"										WELL #: 2		RRCID -> 184638		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13086 - 13342		
01	3555 X	3555	-0-		-0-	-0-				3554	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3332 X	3183	-0-		-149	-0-				3183	3			Y	-0-					-0-
03	3689 X	3405	-0-		-284	-0-				3405	3			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3258	-0-		-312	-0-				3258	3			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3292	-0-		-304	-0-				3292	3			Y	-0-					-0-
06	3450 X	3151	-0-		-299	-0-				3151	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "C"										WELL #: 17		RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13565		PERF.13299 - 13400		
01	4123 X	3856	-0-		-267	-0-				3855	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3430 X	3430	-0-		-0-	-0-				3430	3			Y	-0-					-0-
03	3812 X	3812	-0-		-0-	-0-				3812	3			Y	-0-					-0-
04	3554 X	3554	-0-		-0-	-0-				3554	3			Y	-0-					-0-
05	3704 X	3704	-0-		-0-	-0-				3704	3			Y	-0-					-0-
06	3480 X	3450	-0-		-30	-0-				3450	3			Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"										WELL #: 4		RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13032 - 13290		
01	733 N	733	-0-		-0-	-0-				733	3			Y	-0-					-0-
02	634 N	634	-0-		-0-	-0-				634	3			Y	-0-					-0-
03	733 N	733	-0-		-0-	-0-				733	3			Y	-0-					-0-
04	716 N	716	-0-		-0-	-0-				716	3			Y	-0-					-0-
05	1314 N	1314	-0-		-0-	-0-				1314	3			Y	-0-					-0-
*06	1987 N	1987	-0-		-0-	-0-				1987	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "E"										WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12828 - 12945		
01	958 N	958	-0-		-0-	-0-				958	3			Y	-0-					-0-
02	753 N	753	-0-		-0-	-0-				753	3			Y	-0-					-0-
03	806 N	566	-0-		-240	-0-				566	3			Y	-0-					-0-
04	849 N	849	-0-		-0-	-0-				849	3			Y	-0-					-0-
05	806 N	479	-0-		-327	-0-				479	3			Y	-0-					-0-
*06	1097 N	1097	-0-		-0-	-0-				1097	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BURGHER "E"														
WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2606	3				Y	-0-
02	2212 X	2087	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	2087	3				Y	-0-
03	2449 X	2212	-0-	-237	-0-	-0-	-0-	2212	3				Y	-0-
04	2370 X	2134	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	2134	3				Y	-0-
05	2449 X	2175	-0-	-274	-0-	-0-	-0-	2175	3				Y	-0-
06	2370 X	1980	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	1980	3				Y	-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972														
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	3				Y	-0-
02	1792 N	1520	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	1520	3				Y	-0-
03	2077 X	1855	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	1855	3				Y	-0-
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	3				Y	-0-
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	3				Y	-0-
06	1800 N	1689	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	1689	3				Y	-0-
PHILLIP IVY "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346														
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	3				Y	-0-
02	2240 N	2037	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	2037	3				Y	-0-
03	2883 X	2346	-0-	-537	-0-	-0-	-0-	2346	3				Y	-0-
04	2340 N	2222	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	2222	3				Y	-0-
05	2263 N	2224	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	2224	3				Y	-0-
*06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	3				Y	-0-
NEAL "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411														
01	3844 X	3702	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	3701	3	1	9	N	1	-0-
02	3080 X	2618	-0-	-462	-0-	-0-	-0-	2618	3			N		-0-
03	3999 X	3175	-0-	-824	-0-	-0-	-0-	3175	3			N		-0-
04	3570 X	3555	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	3555	3			N		-0-
05	3689 X	1909	-0-	-1780	-0-	-0-	-0-	1909	3			N		-0-
06	3570 X	499	-0-	-3071	-0-	-0-	-0-	499	3			N		-0-
BURGHER "G"														
WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700														
01	589 N	518	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	518	3				Y	-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3				Y	-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	3				Y	-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3				Y	-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	3				Y	-0-
*06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	865	3				Y	-0-
WILLIFORD "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466														
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2612	3				Y	-0-
02	2548 X	2311	-0-	-237	-0-	-0-	-0-	2311	3				Y	-0-
03	3472 X	2516	-0-	-956	-0-	-0-	-0-	2516	3				Y	-0-
04	2640 X	2372	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	2372	3				Y	-0-
05	2604 X	1829	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	1829	3				Y	-0-
06	2520 X	2104	-0-	-416	-0-	-0-	-0-	2104	3				Y	-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445														
01	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	3606	3	1	9	Y	1	-0-
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3273	3			Y		-0-
03	3503 X	3453	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	3453	3			Y		-0-
04	3390 X	3389	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y		-0-
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y		-0-
*06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										25978 300		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT./// 495445									
BURGHER "D"										WELL #: 13		RRCID -> 186419		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12968 - 13048	
M	0	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
01		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	-0-		2582	3			Y	-0-					-0-
02		2324 N	2311	-0-	-13	-0-	-0-		2311	3			Y	-0-					-0-
03		2573 X	2477	-0-	-96	-0-	-0-		2477	3			Y	-0-					-0-
04		2490 N	2385	-0-	-105	-0-	-0-		2385	3			Y	-0-					-0-
05		2573 N	2497	-0-	-76	-0-	-0-		2497	3			Y	-0-					-0-
*06		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-		2425	3			Y	-0-					-0-
PARKER, LOUETTA "A"										WELL #: 1		RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 17521		PERF.14939 - 15216	
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		123	3			N	-0-					-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		57	3			N	-0-					-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-		57	3			N	-0-					-0-
04		90 N	48	-0-	-42	-0-	-0-		48	3			N	-0-					-0-
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-		22	3			N	-0-					-0-
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	-0-		17	3			N	-0-					-0-
BURGHER "D"										WELL #: 16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12870 - 12995	
01		3596 X	2903	-0-	-693	-0-	-0-		2903	3			Y	-0-					-0-
02		3500 X	3220	-0-	-280	-0-	-0-		3220	3			Y	-0-					-0-
03		3875 X	3589	-0-	-286	-0-	-0-		3589	3			Y	-0-					-0-
04		3660 X	3504	-0-	-156	-0-	-0-		3504	3			Y	-0-					-0-
05		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	-0-		3606	3			Y	-0-					-0-
*06		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	-0-		3517	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "G"										WELL #: 4		RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12798 - 12884	
01		1302 N	1221	-0-	-81	-0-	-0-		1221	3			Y	-0-					-0-
02		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-		1164	3			Y	-0-					-0-
03		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	-0-		1236	3			Y	-0-					-0-
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-		1364	3			Y	-0-					-0-
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-		1386	3			Y	-0-					-0-
*06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-		1358	3			Y	-0-					-0-
MOODY "A"										WELL #: 6		RRCID -> 186576		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 13116		PERF.11338 - 12892	
01		4030 X	3753	-0-	-277	-0-	-0-		3752	3		1 9	Y	1		1 1			-0-
02		3612 X	3136	-0-	-476	-0-	-0-		3136	3			Y	-0-					-0-
03		3999 X	3609	-0-	-390	-0-	-0-		3609	3			Y	-0-					-0-
04		3870 X	3642	-0-	-228	-0-	-0-		3642	3			Y	-0-					-0-
05		3937 X	3707	-0-	-230	-0-	-0-		3707	3			Y	-0-					-0-
06		3630 X	3613	-0-	-17	-0-	-0-		3613	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "C"										WELL #: 12		RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13084 - 13414	
01		3069 X	1189	-0-	-1880	-0-	-0-		1189	3			Y	-0-					-0-
02		2380 X	1408	-0-	-972	-0-	-0-		1408	3			Y	-0-					-0-
03		2263 N	1812	-0-	-451	-0-	-0-		1812	3			Y	-0-					-0-
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-		1376	3			Y	-0-					-0-
05		1550 N	459	-0-	-1091	-0-	-0-		459	3			Y	-0-					-0-
06		1740 N	704	-0-	-1036	-0-	-0-		704	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "D"										WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12576 - 13259	
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-		744	3			Y	-0-					-0-
02		700 N	668	-0-	-32	-0-	-0-		668	3			Y	-0-					-0-
03		1085 N	534	-0-	-551	-0-	-0-		534	3			Y	-0-					-0-
04		720 N	658	-0-	-62	-0-	-0-		658	3			Y	-0-					-0-
05		744 N	620	-0-	-124	-0-	-0-		620	3			Y	-0-					-0-
*06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		636	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "A"				//CONT.// //CONT.//	25978 300 495445	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	12	RRCID ->	186912	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.12715	-	13268				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558	N	419	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
02			365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "C"						WELL #:	14	RRCID ->	187238	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL	DEPTH	13670	PERF.13320	-	13476		
01	2232	N	2110	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1485	-0-	-0-	-419	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
03	2232	X	2203	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
*06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "A"						WELL #:	11	RRCID ->	187356	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL	DEPTH	13587	PERF.13170	-	13322		
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1903	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
*06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"						WELL #:	4	RRCID ->	187478	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13585	PERF.13142	-	13396		
01	2635	N	2324	-0-	-0-	-311	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	-0-	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520	N	177	-0-	-0-	-2343	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
MOODY "A"						WELL #:	7	RRCID ->	187570	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.12338	-	12706		
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	129	-0-	-0-	-88	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "E"						WELL #:	6	RRCID ->	187695	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL	DEPTH	13540	PERF.13188	-	13332		
01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7447	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	7420	X	6013	-0-	-0-	-1407	-0-	-0-	6012	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	8215	X	6312	-0-	-0-	-1903	-0-	-0-	6311	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7950	X	6989	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-
05	7533	X	7179	-0-	-0-	-354	-0-	-0-	7179	3			Y	-0-					-0-
06	7200	X	7070	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	7070	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "D"						WELL #:	2	RRCID ->	187872	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14636	-	14641		
01	7502	X	7330	-0-	-0-	-172	-0-	-0-	7328	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6599	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6983	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6570	3			Y	-0-					-0-
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7484	3			Y	-0-					-0-
*06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6381	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 14	25978 300 495445	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 187957	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL	DEPTH 13730	PERF.13456	-	13514						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3625	-0-	-405	-0-	-0-	-0-	3624	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	-0-	
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-			-0-	-0-	
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3689	3			Y	-0-			-0-	-0-	
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-			-0-	-0-	
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3613	3			Y	-0-			-0-	-0-	
*06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3486	3			Y	-0-			-0-	-0-	

BURGHER "C"				WELL #: 10	RRCID -> 187987	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.13038	-	13247							
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-			-0-	-0-	
02	392 N	279	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-			-0-	-0-	
03	713 N	322	-0-	-391	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-	-0-	
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-	-0-	
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			-0-	-0-	
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-			-0-	-0-	

IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 3	RRCID -> 188001	COMPL. DATE 09/29/2001	TOTAL	DEPTH 13540	PERF.12882	-	13348							
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-	-0-	
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-	-0-	
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-			-0-	-0-	
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-			-0-	-0-	
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-			-0-	-0-	
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-			-0-	-0-	

BURGHER "E"				WELL #: 5	RRCID -> 188035	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.12961	-	13050							
01	3937 X	3547	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	3546	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	-0-	
02	6104 X	3154	-0-	-2950	-0-	-0-	-0-	3154	3			Y	-0-			-0-	-0-	
03	6758 X	3520	-0-	-3238	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-			-0-	-0-	
04	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	-0-	-0-	3424	3			Y	-0-			-0-	-0-	
05	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-			-0-	-0-	
06	3420 X	3407	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-			-0-	-0-	

NEAL "B"				WELL #: 3	RRCID -> 188061	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL	DEPTH 13610	PERF.13224	-	13292							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-	-0-	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	

PHILLIP IVY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 188146	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.13260	-	13385							
01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3430	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	-0-	
02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3204	3			Y	-0-			-0-	-0-	
03	3813 X	3418	-0-	-395	-0-	-0-	-0-	3418	3			Y	-0-			-0-	-0-	
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-			-0-	-0-	
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-			-0-	-0-	
06	3420 X	2976	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-			-0-	-0-	

IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 5	RRCID -> 188254	COMPL. DATE 10/13/2001	TOTAL	DEPTH 13575	PERF.13152	-	13320							
01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3222	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	-0-	
02	3500 X	2946	-0-	-554	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-			-0-	-0-	
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-			-0-	-0-	
04	3750 X	3159	-0-	-591	-0-	-0-	-0-	3159	3			Y	-0-			-0-	-0-	
05	3875 X	3489	-0-	-386	-0-	-0-	-0-	3489	3			Y	-0-			-0-	-0-	
06	3750 X	3217	-0-	-533	-0-	-0-	-0-	3217	3			Y	-0-			-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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BURGHER "G"				WELL #:	9	RRCID -> 188570		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12916 - 13010				
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3898	3	1 9	Y	1		1 1				-0-
02	3640 X	3608	-0-	-32	-0-	3608	3		Y	-0-						-0-
03	4061 X	3910	-0-	-151	-0-	3910	3		Y	-0-						-0-
04	3810 X	3712	-0-	-98	-0-	3712	3		Y	-0-						-0-
05	3999 X	3865	-0-	-134	-0-	3865	3		Y	-0-						-0-
06	3870 X	3560	-0-	-310	-0-	3560	3		Y	-0-						-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	6	RRCID -> 189206		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13275 - 13370				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
BOWERS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 189475		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 13236		PERF.12940 - 13059				
01	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1375	3		Y	-0-						-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		Y	-0-						-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		Y	-0-						-0-
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		Y	-0-						-0-
05	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3		Y	-0-						-0-
*06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		Y	-0-						-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	7	RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13094 - 13288				
01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3886	3	1 9	Y	1		1 1				124
02	4032 X	3701	-0-	-331	-0-	3701	3		Y	-0-						124
03	4464 X	3898	-0-	-566	-0-	3898	3		Y	-0-						124
04	4320 X	3975	-0-	-345	-0-	3975	3		Y	-0-						124
05	4464 X	4124	-0-	-340	-0-	4124	3		Y	-0-						124
*06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3		Y	-0-						124
BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 13220		PERF.12882 - 13073				
01	3162 X	3113	-0-	-49	-0-	3113	3		Y	-0-						60
02	2800 X	2709	-0-	-91	-0-	2709	3		Y	-0-						60
03	3503 X	2138	-0-	-1365	-0-	2138	3		Y	-0-						60
04	3000 X	2918	-0-	-82	-0-	2918	3		Y	-0-						60
05	3100 X	2711	-0-	-389	-0-	2711	3		Y	-0-						60
*06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		Y	-0-						60
BURGHER "G"				WELL #:	8	RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13000 - 13278				
01	6200 X	5968	-0-	-232	-0-	5966	3	2 9	Y	2		2 1				-0-
02	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3		Y	-0-						-0-
03	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3		Y	-0-						-0-
04	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3		Y	-0-						-0-
05	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3		Y	-0-						-0-
*06	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3		Y	-0-						-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																				
APC ANDERSON																				
WELL #: 1											RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13056 - 13226			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE				
01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3107	3		1	9	N	1		1	1		-0-			
02	2772 X	2768	-0-	-4	-0-	2768	3				N	-0-					-0-			
03	3162 X	2989	-0-	-173	-0-	2989	3				N	-0-					-0-			
04	3000 X	2162	-0-	-838	-0-	2162	3				N	-0-					-0-			
05	3100 X	657	-0-	-2443	-0-	657	3				N	-0-					-0-			
06	3000 X	1176	-0-	-1824	-0-	1176	3				N	-0-					-0-			
PARKER, J & L "E"											WELL #: 2		RRCID -> 190006		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 13175		PERF.12883 - 12956	
01	3193 X	3006	-0-	-187	-0-	3006	3				Y	-0-					-0-			
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3				Y	-0-					-0-			
03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3				Y	-0-					-0-			
04	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3				Y	-0-					-0-			
05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3				Y	-0-					-0-			
*06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3				Y	-0-					-0-			
IVY, PHILLIP "A"											WELL #: 8		RRCID -> 190170		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13152 - 13388	
01	4092 X	3609	-0-	-483	-0-	3608	3		1	9	Y	1		1	1		-0-			
02	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3				Y	-0-					-0-			
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3				Y	-0-					-0-			
04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3				Y	-0-					-0-			
05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3				Y	-0-					-0-			
*06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3				Y	-0-					-0-			
IVY, BETTY JEAN "A"											WELL #: 2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12814 - 13000	
01	5797 X	5722	-0-	-75	-0-	5720	3		2	9	Y	2		2	1		-0-			
02	5264 X	5117	-0-	-147	-0-	5117	3				Y	-0-					-0-			
03	6169 X	5356	-0-	-813	-0-	5356	3				Y	-0-					-0-			
04	5550 X	5333	-0-	-217	-0-	5333	3				Y	-0-					-0-			
05	5735 X	5152	-0-	-583	-0-	5152	3				Y	-0-					-0-			
06	5550 X	5245	-0-	-305	-0-	5245	3				Y	-0-					-0-			
IVY, BETTY JEAN "A"											WELL #: 5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12984 - 13090	
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5292	3		2	9	Y	2		2	1		-0-			
02	4508 X	4232	-0-	-276	-0-	4232	3				Y	-0-					-0-			
03	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3				Y	-0-					-0-			
04	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3				Y	-0-					-0-			
05	5332 X	5295	-0-	-37	-0-	5295	3				Y	-0-					-0-			
*06	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3				Y	-0-					-0-			
IVY, PHILLIP "A"											WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13354 - 13446	
01	3131 X	3042	-0-	-89	-0-	3042	3				Y	-0-					-0-			
02	2912 X	1984	-0-	-928	-0-	1984	3				Y	-0-					-0-			
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3				Y	-0-					-0-			
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3				Y	-0-					-0-			
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3				Y	-0-					-0-			
*06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3				Y	-0-					-0-			
BONNER, HUNTER "A"											WELL #: 4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13014 - 13181	
01	3658 X	3462	-0-	-196	-0-	3461	3		1	9	Y	1		1	1		-0-			
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3				Y	-0-					-0-			
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3				Y	-0-					-0-			
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3				Y	-0-					-0-			
05	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3				Y	-0-					-0-			
*06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3				Y	-0-					-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460														
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
01	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	1296	3			Y	-0-			-0-
02	1596 X	486	-0-	-1110	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
03	3224 X	601	-0-	-2623	-0-	601	3			Y	-0-			-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			-0-
BURGHER "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
APC ANDERSON														
WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242														
01	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4639	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-			-0-
03	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3			N	-0-			-0-
04	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-			-0-
05	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-			-0-
*06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-			-0-
APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163														
01	2294 N	2073	-0-	-221	-0-	2073	3			Y	-0-			48
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-			48
03	2449 X	2225	-0-	-224	-0-	2225	3			Y	-0-			48
04	2010 N	1921	-0-	-89	-0-	1921	3			Y	-0-			48
05	2139 N	1765	-0-	-374	-0-	1765	3			Y	-0-			48
06	2160 N	1754	-0-	-406	-0-	1754	3			Y	-0-			48
BOWERS "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872														
01	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760	3			Y	-0-			-0-
02	1596 N	1466	-0-	-130	-0-	1466	3			Y	-0-			-0-
03	1798 X	1284	-0-	-514	-0-	1284	3			Y	-0-			-0-
04	1710 N	1451	-0-	-259	-0-	1451	3			Y	-0-			-0-
05	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1578	3			Y	-0-			-0-
*06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-			-0-
APC ANDERSON														
WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116														
01	2604 X	2580	-0-	-24	-0-	2580	3			N	-0-			-0-
02	2212 N	2172	-0-	-40	-0-	2172	3			N	-0-			-0-
03	2790 X	2517	-0-	-273	-0-	2517	3			N	-0-			-0-
04	2490 N	2315	-0-	-175	-0-	2315	3			N	-0-			-0-
05	2418 N	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-			-0-
06	2430 N	2254	-0-	-176	-0-	2254	3			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP																							
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #:		1	RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL	DEPTH 13240	PERF.12931	-	13039
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	-0-			3369	3		1	9	Y	1	1	1		-0-			
02	3220	X	3054	-0-	-166	-0-	-0-			3054	3				Y	-0-				-0-			
03	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	-0-			3430	3				Y	-0-				-0-			
04	3420	X	3241	-0-	-179	-0-	-0-			3241	3				Y	-0-				-0-			
05	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	-0-			3345	3				Y	-0-				-0-			
06	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	-0-			3165	3				Y	-0-				-0-			
BONNER, HUNTER "A"												WELL #:		5	RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL	DEPTH 13335	PERF.12920	-	13132
01	3100	N	3058	-0-	-42		255			3058	3				Y	-0-				-0-			
02	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	-0-			2865	3				Y	-0-				-0-			
03	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	-0-			3160	3				Y	-0-				-0-			
04	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	-0-			2960	3				Y	-0-				-0-			
05	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	-0-			3045	3				Y	-0-				-0-			
06	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	-0-			2951	3				Y	-0-				-0-			
BURGHER "G"												WELL #:		13	RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL	DEPTH 13360	PERF.12876	-	13042
01	4371	X	3503	-0-	-868	-0-				3502	3		1	9	Y	1	1	1		-0-			
02	3948	X	3249	-0-	-699	-0-	-0-			3249	3				Y	-0-				-0-			
03	4557	X	3982	-0-	-575	-0-	-0-			3982	3				Y	-0-				-0-			
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	-0-			4072	3				Y	-0-				-0-			
05	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	-0-			3656	3				Y	-0-				-0-			
*06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	-0-			4166	3				Y	-0-				-0-			
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #:		4	RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12813	-	13072
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-				2698	3				Y	-0-				-0-			
02	2100	N	1485	-0-	-615	-0-	-0-			1485	3				Y	-0-				-0-			
03	2790	X	2354	-0-	-436	-0-	-0-			2354	3				Y	-0-				-0-			
04	2610	N	1692	-0-	-918	-0-	-0-			1692	3				Y	-0-				-0-			
05	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	-0-			1372	3				Y	-0-				-0-			
*06	3000	N	4026	-0-	1026	1026	-0-			4026	3				Y	-0-				-0-			
APC ANDERSON												WELL #:		4	RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL	DEPTH 13425	PERF.12968	-	13221
01	4712	X	2585	-0-	-2127	-0-				2585	3				N	-0-				-0-			
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	-0-			4687	3				N	-0-				-0-			
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	-0-			4843	3				N	-0-				-0-			
04	4560	X	1454	-0-	-3106	-0-	-0-			1454	3				N	-0-				-0-			
05	4712	X	857	-0-	-3855	-0-	-0-			857	3				N	-0-				-0-			
06	4560	X	1435	-0-	-3125	-0-	-0-			1435	3				N	-0-				-0-			
WILLIFORD "C"												WELL #:		1	RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL	DEPTH 15500	PERF.14673	-	15400
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-			
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-			
BURGHER "C"												WELL #:		20	RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL	DEPTH 13412	PERF.13038	-	13219
01	3751	X	3341	-0-	-410	-0-				3340	3		1	9	Y	1	1	1		-0-			
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	-0-			4072	3				Y	-0-				-0-			
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	-0-			4591	3				Y	-0-				-0-			
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	-0-			4219	3				Y	-0-				-0-			
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	-0-			4044	3				Y	-0-				-0-			
*06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-			3796	3				Y	-0-				-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BURGHER "C"														
WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
01	3100 N	3223	-0-	123	233	3222	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	3095 X	2862	-0-	-233	-0-	2862	3			Y	-0-			-0-
03	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-			-0-
04	2880 X	2859	-0-	-21	-0-	2859	3			Y	-0-			-0-
05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-			-0-
*06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "G"														
WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091														
01	3193 X	2887	-0-	-306	-0-	2887	3			Y	-0-			-0-
02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			Y	-0-			-0-
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			Y	-0-			-0-
04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			Y	-0-			-0-
05	3689 X	3616	-0-	-73	-0-	3616	3			Y	-0-			-0-
06	3570 X	3434	-0-	-136	-0-	3434	3			Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933														
01	4619 X	4234	-0-	-385	-0-	4233	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	3976 X	3952	-0-	-24	-0-	3952	3			Y	-0-			-0-
03	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175	3			Y	-0-			-0-
04	4230 X	3750	-0-	-480	-0-	3750	3			Y	-0-			-0-
05	4371 X	3640	-0-	-731	-0-	3640	3			Y	-0-			-0-
06	4230 X	4071	-0-	-159	-0-	4071	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180														
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5185	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	4760 X	4594	-0-	-166	-0-	4594	3			Y	-0-			-0-
03	5270 X	4835	-0-	-435	-0-	4835	3			Y	-0-			-0-
04	5010 X	4746	-0-	-264	-0-	4746	3			Y	-0-			-0-
05	5177 X	4809	-0-	-368	-0-	4809	3			Y	-0-			-0-
06	5010 X	4958	-0-	-52	-0-	4958	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171														
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-			-0-
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-			-0-
03	2573 X	2404	-0-	-169	-0-	2404	3			Y	-0-			-0-
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-			-0-
05	2418 N	2357	-0-	-61	-0-	2357	3			Y	-0-			-0-
06	2340 N	2293	-0-	-47	-0-	2293	3			Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334														
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
02	2716 X	1137	-0-	-1579	-0-	1137	3			Y	-0-			-0-
03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6951	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	3			Y	-0-			-0-
05	3100 N	7078	-0-	-3978	-0-	3978	3			Y	-0-			-0-
*06	9599 X	5621	-0-	-3978	-0-	5621	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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
APC ANDERSON					WELL #:	5	RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL	DEPTH 13380	PERF.13028 - 13182							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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-	
BURGHER "C"					WELL #:	19	RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL	DEPTH 13400	PERF.13043 - 13089							
01	1333 N	1137	-0-	-196	-0-	-1137	-0-	3				Y	-0-						-0-	
02	1260 N	864	-0-	-396	-0-	-864	-0-	3				Y	-0-						-0-	
03	1519 N	939	-0-	-580	-0-	-939	-0-	3				Y	-0-						-0-	
04	1110 N	949	-0-	-161	-0-	-949	-0-	3				Y	-0-						-0-	
05	961 N	925	-0-	-36	-0-	-925	-0-	3				Y	-0-						-0-	
06	900 N	850	-0-	-50	-0-	-850	-0-	3				Y	-0-						-0-	
PARKER, J & L "E"					WELL #:	3	RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL	DEPTH 13105	PERF.12728 - 12911							
01	4092 X	4051	-0-	-41	-0-	-4050	-0-	3	1	9		Y	1	1	1				-0-	
02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	-3464	-0-	3				Y	-0-						-0-	
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	-3497	-0-	3				Y	-0-						-0-	
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	-3108	-0-	3				Y	-0-						-0-	
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	-3217	-0-	3				Y	-0-						-0-	
*06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-3269	-0-	3				Y	-0-						-0-	
KNOWLES "A"					WELL #:	1	RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL	DEPTH 17300	PERF.14374 - 16592							
01	8339 X	7869	-0-	-470	-0-	-7866	-0-	3	3	9		N	3	3	1				-0-	
02	7336 X	6856	-0-	-480	-0-	-6855	-0-	3	1	9		N	1	1	1				-0-	
03	8463 X	6978	-0-	-1485	-0-	-6977	-0-	3	1	9		N	1	1	1				-0-	
04	7620 X	5034	-0-	-2586	-0-	-5034	-0-	3				N	-0-						-0-	
05	7874 X	6339	-0-	-1535	-0-	-6339	-0-	3				N	-0-						-0-	
06	7620 X	4991	-0-	-2629	-0-	-4991	-0-	3				N	-0-						-0-	
BURGHER "D"					WELL #:	21	RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL	DEPTH 13227	PERF.12606 - 13023							
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	-2523	-0-	3				Y	-0-						-0-	
02	2408 N	2289	-0-	-119	-0-	-2289	-0-	3				Y	-0-						-0-	
03	2852 X	2543	-0-	-309	-0-	-2543	-0-	3				Y	-0-						-0-	
04	2430 N	2272	-0-	-158	-0-	-2272	-0-	3				Y	-0-						-0-	
05	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	-2505	-0-	3				Y	-0-						-0-	
06	2460 N	2362	-0-	-98	-0-	-2362	-0-	3				Y	-0-						-0-	
BURGHER "E"					WELL #:	13	RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL	DEPTH 13126	PERF.12789 - 12933							
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-1289	-0-	3				Y	-0-						-0-	
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-1156	-0-	3				Y	-0-						-0-	
03	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	-1150	-0-	3				Y	-0-						-0-	
04	1260 N	971	-0-	-289	-0-	-971	-0-	3				Y	-0-						-0-	
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-1392	-0-	3				Y	-0-						-0-	
*06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-1188	-0-	3				Y	-0-						-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	88 N	88	-0-		-0-		-0-			88	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	39	-0-		-45		-0-			39	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	17	-0-		-76		-0-			17	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	26	-0-		-64		-0-			26	3			Y	-0-					-0-
05	296 N	296	-0-		-0-		-0-			296	3			Y	-0-					-0-
*06	350 N	350	-0-		-0-		-0-			350	3			Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 10		RRCID -> 196257		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12864 - 13001		
01	2573 N	2454	-0-		-119		-0-			2454	3			Y	-0-					-0-
02	2156 N	1999	-0-		-157		-0-			1999	3			Y	-0-					-0-
03	2449 X	2167	-0-		-282		-0-			2167	3			Y	-0-					-0-
04	2370 N	1846	-0-		-524		-0-			1846	3			Y	-0-					-0-
05	2614 N	2614	-0-		-0-		-0-			2614	3			Y	-0-					-0-
*06	2442 N	2442	-0-		-0-		-0-			2442	3			Y	-0-					-0-
BURGHER "E"										WELL #: 14		RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13050 - 13164		
01	3038 X	2454	-0-		-584		-0-			2454	3			Y	-0-					-0-
02	2513 X	2513	-0-		-0-		-0-			2513	3			Y	-0-					-0-
03	2759 X	2718	-0-		-41		-0-			2718	3			Y	-0-					-0-
04	2795 N	2795	-0-		-0-		-0-			2795	3			Y	-0-					-0-
05	2759 N	2648	-0-		-111		-0-			2648	3			Y	-0-					-0-
06	2640 N	2613	-0-		-27		-0-			2613	3			Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 8		RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12850 - 12980		
01	4619 X	233	-0-		-4386		-0-			233	3			Y	-0-					-0-
02	4732 X	23	-0-		-4709		-0-			23	3			Y	-0-					-0-
03	7812 X	7594	-0-		-218		-0-			7593	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5602 X	5602	-0-		-0-		-0-			5602	3			Y	-0-					-0-
05	5444 X	5444	-0-		-0-		-0-			5444	3			Y	-0-					-0-
06	7350 X	4956	-0-		-2394		-0-			4956	3			Y	-0-					-0-
PARKER, J & L "E"										WELL #: 5		RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12663 - 12799		
01	2172 X	2172	-0-		-0-		-0-			2172	3			Y	-0-					-0-
02	1764 X	1508	-0-		-256		-0-			1508	3			Y	-0-					-0-
03	1953 X	1139	-0-		-814		-0-			1139	3			Y	-0-					-0-
04	1890 X	816	-0-		-1074		-0-			816	3			Y	-0-					-0-
05	1953 X	542	-0-		-1411		-0-			542	3			Y	-0-					-0-
06	1110 N	730	-0-		-380		-0-			730	3			Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 6		RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12928 - 13034		
01	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	2	2	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 9		RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13058 - 13144		
01	3997 X	3997	-0-		-0-		-0-			3996	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4464 X	4464	-0-		-0-		-0-			4464	3			Y	-0-					-0-
03	4612 X	4612	-0-		-0-		-0-			4612	3			Y	-0-					-0-
04	3844 X	3844	-0-		-0-		-0-			3844	3			Y	-0-					-0-
05	3931 X	3931	-0-		-0-		-0-			3931	3			Y	-0-					-0-
06	3150 X	2980	-0-		-170		-0-			2980	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
01	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-					-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162														
01	2027	N		2027	-0-		-0-		-0-	2027	3		Y	-0-
02	1786	N		1786	-0-		-0-		-0-	1786	3		Y	-0-
03	1922	X		1885	-0-		-37		-0-	1885	3		Y	-0-
04	1861	N		1861	-0-		-0-		-0-	1861	3		Y	-0-
05	1922	N		1918	-0-		-4		-0-	1918	3		Y	-0-
06	1830	N		1764	-0-		-66		-0-	1764	3		Y	-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436														
01	6510	X		2801	-0-		-3709		-0-	2801	3		Y	-0-
02	5432	X		3439	-0-		-1993		-0-	3439	3		Y	-0-
03	6014	X		4631	-0-		-1383		-0-	4631	3		Y	-0-
04	7032	X		7032	-0-		-0-		-0-	7032	3		Y	-0-
05	9090	X		9090	-0-		-0-		-0-	9090	3		Y	-0-
*06	6821	X		6821	-0-		-0-		-0-	6821	3		Y	-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030														
01	4247	X		3090	-0-		-1157		-0-	3090	3		Y	-0-
02	3810	X		3810	-0-		-0-		-0-	3810	3		Y	-0-
03	4111	X		4111	-0-		-0-		-0-	4111	3		Y	-0-
04	3935	X		3935	-0-		-0-		-0-	3935	3		Y	-0-
05	3912	X		3912	-0-		-0-		-0-	3912	3		Y	-0-
*06	3674	X		3674	-0-		-0-		-0-	3674	3		Y	-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045														
01	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-
02	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-
03	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-
04	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-
05	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-
06	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235														
01	2077	N		2055	-0-		-22		-0-	2055	3		Y	-0-
02	1876	N		1710	-0-		-166		-0-	1710	3		Y	-0-
03	2108	X		1810	-0-		-298		-0-	1810	3		Y	-0-
04	1980	N		1786	-0-		-194		-0-	1786	3		Y	-0-
05	1891	N		1885	-0-		-6		-0-	1885	3		Y	-0-
*06	1847	N		1847	-0-		-0-		-0-	1847	3		Y	-0-
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007														
01	4340	X		4098	-0-		-242		-0-	4097	3	1	9	N
02	3999	X		3999	-0-		-0-		-0-	3999	3			N
03	4557	X		4465	-0-		-92		-0-	4465	3			N
04	4166	X		4166	-0-		-0-		-0-	4166	3			N
05	4433	X		4086	-0-		-347		-0-	4086	3			N
06	4320	X		4067	-0-		-253		-0-	4067	3			N

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
IVY, BETTY JEAN "A"																	
WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6976	3	2	9	Y	2	2	1			58	
02	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			Y	-0-					58	
03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7540	3	1	9	Y	1	1	1			58	
04	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3			Y	-0-					58	
05	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			Y	-0-					58	
*06	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					58	
BONNER, HUNTER "A"														WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035			
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
02	3192 X	2968	-0-	-224	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-	
03	3658 X	2	-0-	-3656	-0-	2	3			Y	-0-					-0-	
04	3420 X	2995	-0-	-425	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-	
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			Y	-0-					-0-	
*06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "E"														WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986			
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-	
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-	
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-	
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-	
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "E"														WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181			
01	5115 X	1102	-0-	-4013	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-	
02	4004 X	1209	-0-	-2795	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-	
03	4433 X	1077	-0-	-3356	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-	
04	4170 X	1429	-0-	-2741	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-	
05	2697 X	2532	-0-	-165	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-	
*06	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "G"														WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152			
01	4650 X	4287	-0-	-363	-0-	4286	3	1	9	Y	1	1	1			17	
02	4340 X	4229	-0-	-111	-0-	4229	3			Y	-0-					17	
03	4836 X	4435	-0-	-401	-0-	4435	3			Y	-0-					17	
04	4650 X	4242	-0-	-408	-0-	4242	3			Y	-0-					17	
05	4743 X	4368	-0-	-375	-0-	4368	3			Y	-0-					17	
06	4530 X	4404	-0-	-126	-0-	4404	3			Y	-0-					17	
BURGHER "A"														WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458			
01	3658 X	2251	-0-	-1407	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-	
02	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-	
03	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-	
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			Y	-0-					-0-	
05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	3			Y	-0-					-0-	
*06	3000 N	5349	-0-	2349	2349	5349	3			Y	-0-					-0-	
BURGHER "C"														WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255			
01	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5452	3	2	9	Y	2	2	1			-0-	
02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-	
03	10633 X	5296	-0-	-5337	-0-	5296	3			Y	-0-					-0-	
04	5280 X	4760	-0-	-520	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-	
05	5456 X	4882	-0-	-574	-0-	4882	3			Y	-0-					-0-	
06	5280 X	4836	-0-	-444	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
IVY, BETTY JEAN														
WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3720 X	2828	-0-	-892	-0-	2828 3				Y	-0-			18
02	3080 X	2586	-0-	-494	-0-	2586 3				Y	-0-			18
03	3410 X	2231	-0-	-1179	-0-	2231 3				Y	-0-			18
04	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 3				Y	-0-			18
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 3				Y	-0-			18
*06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 3				Y	-0-			18
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371														
01	4898 X	4688	-0-	-210	-0-	4687 3	1 9			Y	1	1 1		15
02	4424 X	4332	-0-	-92	-0-	4332 3				Y	-0-			15
03	5053 X	4759	-0-	-294	-0-	4759 3				Y	-0-			15
04	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 3				Y	-0-			15
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 3				Y	-0-			15
*06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 3				Y	-0-			15
BURGHER "C"														
WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233														
01	3937 X	3607	-0-	-330	-0-	3606 3	1 9			Y	1	1 1		-0-
02	3388 X	3000	-0-	-388	-0-	3000 3				Y	-0-			-0-
03	3968 X	3053	-0-	-915	-0-	3053 3				Y	-0-			-0-
04	3600 X	2795	-0-	-805	-0-	2795 3				Y	-0-			-0-
05	3720 X	2815	-0-	-905	-0-	2815 3				Y	-0-			-0-
06	3480 X	2481	-0-	-999	-0-	2481 3				Y	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012														
01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3				Y	-0-			67
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3				Y	-0-			67
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3				Y	-0-			67
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3				Y	-0-			67
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3				Y	-0-			67
*06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3				Y	-0-			67
APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142														
01	5084 X	4431	-0-	-653	-0-	4430 3	1 9			Y	1	1 1		23
02	4340 X	4013	-0-	-327	-0-	4013 3				Y	-0-			23
03	4805 X	4642	-0-	-163	-0-	4642 3				Y	-0-			23
04	4650 X	3349	-0-	-1301	-0-	3349 3				Y	-0-			23
05	4433 X	2959	-0-	-1474	-0-	2959 3				Y	-0-			23
06	4500 X	2972	-0-	-1528	-0-	2972 3				Y	-0-			23
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960														
01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3				Y	-0-			-0-
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3				Y	-0-			-0-
03	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3				Y	-0-			-0-
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3				Y	-0-			-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3				Y	-0-			-0-
*06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3				Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.// 25978 300		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. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3007 X	2971	-0-	-36	-0-	-0-		2971	3			Y	-0-			-0-			
02	2828 X	2694	-0-	-134	-0-	-0-		2694	3			Y	-0-			-0-			
03	3193 X	2918	-0-	-275	-0-	-0-		2918	3			Y	-0-			-0-			
04	3030 X	2839	-0-	-191	-0-	-0-		2839	3			Y	-0-			-0-			
05	3038 X	2999	-0-	-39	-0-	-0-		2999	3			Y	-0-			-0-			
06	2880 X	2854	-0-	-26	-0-	-0-		2854	3			Y	-0-			-0-			
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 12		RRCID -> 201165		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12932 - 13116	
01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	-0-		4128	3	1	9	Y	1	1	1	-0-			
02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	-0-		3913	3			Y	-0-			-0-			
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	-0-		4222	3			Y	-0-			-0-			
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	-0-		4083	3			Y	-0-			-0-			
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-		4180	3			Y	-0-			-0-			
*06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	-0-		4024	3			Y	-0-			-0-			
BURGHER "D"										WELL #: 24		RRCID -> 201513		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12975 - 13140	
01	4092 X	3526	-0-	-566	-0-	-0-		3525	3	1	9	Y	1	1	1	-0-			
02	3500 X	3177	-0-	-323	-0-	-0-		3177	3			Y	-0-			-0-			
03	3875 X	3537	-0-	-338	-0-	-0-		3537	3			Y	-0-			-0-			
04	3420 X	3350	-0-	-70	-0-	-0-		3350	3			Y	-0-			-0-			
05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-		3603	3			Y	-0-			-0-			
*06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	-0-		3588	3			Y	-0-			-0-			
PARKER, LOUETTA "A"										WELL #: 2		RRCID -> 202042		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 16828		PERF.14812 - 16815	
01	9641 X	8478	-0-	-1163	-0-	-0-		8475	3	3	9	N	3	1	1	-0-			
02	8904 X	6728	-0-	-2176	-0-	-0-		6727	3	1	9	N	1	1	1	-0-			
03	9889 X	6695	-0-	-3194	-0-	-0-		6694	3	1	9	N	1	1	1	-0-			
04	9540 X	8796	-0-	-744	-0-	-0-		8796	3			N	-0-			-0-			
05	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	-0-		9125	3			N	-0-			-0-			
*06	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	-0-		8581	3			N	-0-			-0-			
BURGHER "E"										WELL #: 16		RRCID -> 202172		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13044 - 13154	
01	6200 X	5833	-0-	-367	-0-	-0-		5831	3	2	9	Y	2	1	1	-0-			
02	5488 X	5339	-0-	-149	-0-	-0-		5339	3			Y	-0-			-0-			
03	6076 X	995	-0-	-5081	-0-	-0-		995	3			Y	-0-			-0-			
04	5640 X	609	-0-	-5031	-0-	-0-		609	3			Y	-0-			-0-			
05	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	-0-		8086	3			Y	-0-			-0-			
*06	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	-0-		14216	3			Y	-0-			-0-			
BURGHER "G"										WELL #: 14		RRCID -> 202174		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12944 - 12952	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		105	3			Y	-0-			-0-			
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	3			Y	-0-			-0-			
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	3			Y	-0-			-0-			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			3			Y	-0-			-0-			
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-		2	3			Y	-0-			-0-			
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-		8	3			Y	-0-			-0-			
KNOWLES "A"										WELL #: 3		RRCID -> 202254		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 17290		PERF.15170 - 16620	
01	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	-0-		6594	3	2	9	N	2	1	1	-0-			
02	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	-0-		5978	3			N	-0-			-0-			
03	6789 X	6323	-0-	-466	-0-	-0-		6322	3	1	9	N	1	1	1	-0-			
04	6390 X	6261	-0-	-129	-0-	-0-		6261	3			N	-0-			-0-			
05	6634 X	6376	-0-	-258	-0-	-0-		6376	3			N	-0-			-0-			
06	6420 X	6309	-0-	-111	-0-	-0-		6309	3			N	-0-			-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP OLAJUWON "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
										WELL #:		1	RRCID -> 202286		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 16790		PERF.14873 - 16506				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		4123 X	4113	-0-	-10	-0-	-0-	4112	3		1	9	N		1		1	1			-0-		
02		3780 X	3712	-0-	-68	-0-	-0-	3712	3				N		-0-					-0-			
03		4278 X	4098	-0-	-180	-0-	-0-	4098	3				N		-0-					-0-			
04		4050 X	3937	-0-	-113	-0-	-0-	3937	3				N		-0-					-0-			
05		4154 X	4030	-0-	-124	-0-	-0-	4030	3				N		-0-					-0-			
06		3990 X	3925	-0-	-65	-0-	-0-	3925	3				N		-0-					-0-			
BONNER, HUNTER "A"										WELL #:		14	RRCID -> 202805		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13029				
01		4743 X	4439	-0-	-304	-0-	-0-	4438	3		1	9	Y		1		1	1			-0-		
02		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-	3867	3				Y		-0-					-0-			
03		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	-0-	4391	3				Y		-0-					-0-			
04		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	-0-	4137	3				Y		-0-					-0-			
05		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	-0-	4508	3				Y		-0-					-0-			
*06		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	-0-	4366	3				Y		-0-					-0-			
APC CLARIDGE "A"										WELL #:		2	RRCID -> 202810		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF.13002 - 13185				
01		3100 N	3209	-0-	109	-0-	272	3208	3		1	9	Y		1		1	1			-0-		
02		3080 X	2808	-0-	-272	-0-	-0-	2808	3				Y		-0-					-0-			
03		3937 X	2561	-0-	-1376	-0-	-0-	2561	3				Y		-0-					-0-			
04		3300 X	2720	-0-	-580	-0-	-0-	2720	3				Y		-0-					-0-			
05		3224 X	2195	-0-	-1029	-0-	-0-	2195	3				Y		-0-					-0-			
*06		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	-0-	3337	3				Y		-0-					-0-			
APC CLARIDGE "A"										WELL #:		7	RRCID -> 202834		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13346 - 13356				
01		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	-0-	6881	3		2	9	Y		2		2	1			-0-		
02		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	-0-	5519	3				Y		-0-					-0-			
03		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	-0-	6234	3		1	9	Y		1		1	1			-0-		
04		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	-0-	5942	3				Y		-0-					-0-			
05		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	-0-	6083	3				Y		-0-					-0-			
*06		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	-0-	6072	3				Y		-0-					-0-			
PICKENS "B"										WELL #:		1	RRCID -> 202856		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 17376		PERF.15099 - 17100				
01		5518 X	4537	-0-	-981	-0-	-0-	4536	3		1	9	N		1		1	1			-0-		
02		4984 X	4152	-0-	-832	-0-	-0-	4152	3				N		-0-					-0-			
03		5518 X	4505	-0-	-1013	-0-	-0-	4505	3				N		-0-					-0-			
04		4470 X	4233	-0-	-237	-0-	-0-	4233	3				N		-0-					-0-			
05		4619 X	4259	-0-	-360	-0-	-0-	4259	3				N		-0-					-0-			
06		4440 X	3944	-0-	-496	-0-	-0-	3944	3				N		-0-					-0-			
WILLIFORD "C"										WELL #:		2	RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 16508		PERF.14880 - 16245				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3				N		-0-					-0-			
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3				N		-0-					-0-			
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3				N		-0-					-0-			
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						N		-0-					-0-			
BONNER, HUNTER "A"										WELL #:		8	RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13279		PERF.12891 - 13049				
01		1581 N	244	-0-	-1337	-0-	-0-	244	3				Y		-0-					60			
02		1456 X	563	-0-	-893	-0-	-0-	563	3				Y		-0-					60			
03		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-						Y		-0-					60			
04		990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-						Y		-0-					60			
05		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	2472	3				Y		-0-					60			
*06		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	3				Y		-0-					60			

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	0	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	BALANCE
01		961	N	73	-0-	-0-	-888	-0-		73	3				N	-0-			-0-
02		420	N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-							N	-0-			-0-
03		434	N	119	-0-	-0-	-315	-0-		119	3				N	-0-			-0-
04		60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-			-0-
05		367	N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		367	3				N	-0-			-0-
*06		307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-		307	3				N	-0-			-0-
APC ANDERSON										WELL #: 6		RRCID -> 202892		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13023 - 13270	
01		8091	X	7880	-0-	-0-	-211	-0-		7877	3		3	9	N	3	3	1	-0-
02		7308	X	7217	-0-	-0-	-91	-0-		7216	3		1	9	N	1	1	1	-0-
03		8711	X	7787	-0-	-0-	-924	-0-		7786	3		1	9	N	1	1	1	-0-
04		7770	X	7435	-0-	-0-	-335	-0-		7435	3				N	-0-			-0-
05		8029	X	7193	-0-	-0-	-836	-0-		7193	3				N	-0-			-0-
06		7740	X	6474	-0-	-0-	-1266	-0-		6474	3				N	-0-			-0-
PERRENOT "A"										WELL #: 1		RRCID -> 202951		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 17100		PERF.14900 - 16680	
01		3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	-0-		3833	3		1	9	N	1	1	1	-0-
02		3136	X	2976	-0-	-0-	-160	-0-		2976	3				N	-0-			-0-
03		3472	X	2616	-0-	-0-	-856	-0-		2616	3				N	-0-			-0-
04		3360	X	2423	-0-	-0-	-937	-0-		2423	3				N	-0-			-0-
05		3472	X	2673	-0-	-0-	-799	-0-		2673	3				N	-0-			-0-
06		3360	X	2345	-0-	-0-	-1015	-0-		2345	3				N	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"										WELL #: 14		RRCID -> 202999		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13144 - 13154	
01		4185	X	387	-0-	-0-	-3798	-0-		387	3				Y	-0-			20
02		3556	X	40	-0-	-0-	-3516	-0-		40	3				Y	-0-			20
03		3937	X	-0-	-0-	-0-	-3937	-0-							Y	-0-			20
04		3810	X	-0-	-0-	-0-	-3810	-0-							Y	-0-			20
05		372	X	3	-0-	-0-	-369	-0-		3	3				Y	-0-			20
*06		1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-		1290	3				Y	-0-			20
IVY, PHILLIPS "A"										WELL #: 17		RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13151 - 13290	
01		465	N	292	-0-	-0-	-173	-0-		292	3				Y	-0-			8
02		388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-		388	3				Y	-0-			8
03		506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-		506	3				Y	-0-			8
04		120	N	77	-0-	-0-	-43	-0-		77	3				Y	-0-			8
05		124	N	55	-0-	-0-	-69	-0-		55	3				Y	-0-			8
*06		1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-		1529	3				Y	-0-			8
BURGHER "C"										WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13240 - 13305	
01		113	X	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	3				Y	-0-			-0-
02		28	X	12	-0-	-0-	-16	-0-		12	3				Y	-0-			-0-
03		31	X	12	-0-	-0-	-19	-0-		12	3				Y	-0-			-0-
04		1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-		1575	3				Y	-0-			-0-
05		2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	-0-		2870	3				Y	-0-			-0-
*06		3000	N	3046	-0-	-0-	46	46		3046	3				Y	-0-			-0-
PARKER, LOUETTA "A"										WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14862 - 16720	
01		10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	-0-		10399	3		3	9	N	3	3	1	-0-
02		9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	-0-		9297	3		2	9	N	2	2	1	-0-
03		9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	-0-		9961	3		2	9	N	2	2	1	-0-
04		9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	-0-		9308	3				N	-0-			-0-
05		10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	-0-		10140	3				N	-0-			-0-
*06		9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	-0-		9725	3				N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP IVY, BETTY JEAN "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13000 - 13132	
M	0	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		
01		3100 N	4835	-0-	1735	5422	4833	3	2	9	Y	2	2	1			62		
02		9568 X	4146	-0-	-5422	-0-	4146	3			Y	-0-					62		
03		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			Y	-0-					62		
04		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			Y	-0-					62		
05		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-					62		
*06		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			Y	-0-					62		
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 13307		PERF.12910 - 13134	
01		4973 X	2953	-0-	-2020	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-		
02		3472 X	2017	-0-	-1455	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-		
03		3844 X	3407	-0-	-437	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-		
04		3570 X	1448	-0-	-2122	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-		
05		3689 X	653	-0-	-3036	-0-	653	3			Y	-0-					-0-		
06		3300 X	550	-0-	-2750	-0-	550	3			Y	-0-					-0-		
DYNEGY "C"										WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 16875		PERF.15016 - 16868	
01		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5443	3	2	9	N	2	2	1			-0-		
02		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-		
03		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-		
04		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-		
05		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-		
*06		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-		
BURGHER "A"										WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686		PERF.13300 - 13310	
01		2697 N	2556	-0-	-141	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-		
02		2352 N	2277	-0-	-75	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-		
03		2604 X	2567	-0-	-37	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-		
04		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-		
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-		
*06		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-		
KNOWLES "A"										WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15062 - 16774	
01		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4466	3	1	9	N	1	1	1			-0-		
02		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-		
03		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-		
04		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-		
05		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-		
*06		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-		
BURGHER "A"										WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13046 - 13476	
01		1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-		
02		1484 N	1396	-0-	-88	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-		
03		1643 X	1341	-0-	-302	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-		
04		1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-		
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-		
*06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-		
EVANS "A"										WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13292 - 13297	
01		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3336	3	1	9	Y	1	1	1			-0-		
02		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-		
03		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-		
04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-					-0-		
05		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-		
*06		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	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	0	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		
01		1736 X	941	-0-	-795	-0-	941	3		N	-0-				-0-		
02		1064 X	724	-0-	-340	-0-	724	3		N	-0-				-0-		
03		2077 X	772	-0-	-1305	-0-	772	3		N	-0-				-0-		
04		1080 X	772	-0-	-308	-0-	772	3		N	-0-				-0-		
05		1054 X	705	-0-	-349	-0-	705	3		N	-0-				-0-		
06		900 X	775	-0-	-125	-0-	775	3		N	-0-				-0-		

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	20	RRCID ->	205145	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL	DEPTH	13276	PERF.12990	-	13000		
01		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5225	3	2 9	Y	2	2 1			-0-		
02		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3		Y	-0-				-0-		
03		5177 X	5026	-0-	-151	-0-	5026	3		Y	-0-				-0-		
04		5010 X	4807	-0-	-203	-0-	4807	3		Y	-0-				-0-		
05		5177 X	5069	-0-	-108	-0-	5069	3		Y	-0-				-0-		
06		5010 X	4872	-0-	-138	-0-	4872	3		Y	-0-				-0-		

IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	18	RRCID ->	205148	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL	DEPTH	13586	PERF.13340	-	13350		
01		3720 X	3447	-0-	-273	-0-	3446	3	1 9	Y	1	1 1			-0-		
02		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		Y	-0-				-0-		
03		3162 X	3051	-0-	-111	-0-	3051	3		Y	-0-				-0-		
04		3060 X	2731	-0-	-329	-0-	2731	3		Y	-0-				-0-		
05		3162 X	2400	-0-	-762	-0-	2400	3		Y	-0-				-0-		
06		3060 X	2755	-0-	-305	-0-	2755	3		Y	-0-				-0-		

EVANS "A"				WELL #:	11	RRCID ->	205153	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL	DEPTH	13545	PERF.13234	-	13244		
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		Y	-0-				-0-		
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		Y	-0-				-0-		
03		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3		Y	-0-				-0-		
04		1350 N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3		Y	-0-				-0-		
05		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3		Y	-0-				-0-		
*06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		Y	-0-				-0-		

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	21	RRCID ->	205539	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12515	-	12955		
01		6355 X	4873	-0-	-1482	-0-	4871	3	2 9	Y	2	2 1			-0-		
02		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3		Y	-0-				-0-		
03		5580 X	5257	-0-	-323	-0-	5257	3		Y	-0-				-0-		
04		5400 X	4854	-0-	-546	-0-	4854	3		Y	-0-				-0-		
05		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3		Y	-0-				-0-		
*06		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3		Y	-0-				-0-		

IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	19	RRCID ->	205542	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.13182	-	13310		
01		3937 X	3728	-0-	-209	-0-	3727	3	1 9	Y	1	1 1			-0-		
02		3360 X	3265	-0-	-95	-0-	3265	3		Y	-0-				-0-		
03		3720 X	3643	-0-	-77	-0-	3643	3		Y	-0-				-0-		
04		3600 X	3482	-0-	-118	-0-	3482	3		Y	-0-				-0-		
05		3720 X	3568	-0-	-152	-0-	3568	3		Y	-0-				-0-		
06		3600 X	3536	-0-	-64	-0-	3536	3		Y	-0-				-0-		

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	22	RRCID ->	206501	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL	DEPTH	13255	PERF.12906	-	13040		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		

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	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	3			Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3			Y	-0-			-0-
03	310 N	179	-0-	-131	-0-		179	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-			-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-		17	3			Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	16	RRCID ->	207137	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL	DEPTH	13615	PERF.13400 -	13410	
01	4991 X	4841	-0-	-150	-0-		4839	3	2 9		Y	2	2 1		-0-
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-		4404	3			Y	-0-			-0-
03	4774 X	4487	-0-	-287	-0-		4487	3			Y	-0-			-0-
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-		4796	3			Y	-0-			-0-
05	4774 X	4723	-0-	-51	-0-		4723	3			Y	-0-			-0-
06	4620 X	4581	-0-	-39	-0-		4581	3			Y	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	17	RRCID ->	207176	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL	DEPTH	13444	PERF.13034 -	13282	
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	3			Y	-0-			24
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-		935	3			Y	-0-			24
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1024	3			Y	-0-			24
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		1011	3			Y	-0-			24
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1092	3			Y	-0-			24
*06	998 N	998	-0-	-0-	-0-		998	3			Y	-0-			24
PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:	4	RRCID ->	207177	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL	DEPTH	16965	PERF.14930 -	16892	
01	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-		2662	3			Y	-0-			-0-
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		2388	3			Y	-0-			-0-
03	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-		2601	3			Y	-0-			-0-
04	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-		2507	3			Y	-0-			-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-		2616	3			Y	-0-			-0-
06	2490 N	2415	-0-	-75	-0-		2415	3			Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	20	RRCID ->	207278	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL	DEPTH	13510	PERF.13290 -	13376	
01	3534 X	2708	-0-	-826	-0-		2708	3			Y	-0-			-0-
02	3332 X	2723	-0-	-609	-0-		2723	3			Y	-0-			-0-
03	3689 X	3449	-0-	-240	-0-		3449	3			Y	-0-			-0-
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		3241	3			Y	-0-			-0-
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-		3129	3			Y	-0-			-0-
06	3330 X	3007	-0-	-323	-0-		3007	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "G"				WELL #:	19	RRCID ->	207279	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL	DEPTH	13272	PERF.12918 -	13080	
01	589 N	546	-0-	-43	-0-		546	3			Y	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	3			Y	-0-			-0-
03	868 N	578	-0-	-290	-0-		578	3			Y	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-		710	3			Y	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	3			Y	-0-			-0-
*06	591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	3			Y	-0-			-0-
BURGHER "E"				WELL #:	10	RRCID ->	207281	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL	DEPTH	13465	PERF.13170 -	13254	
01	8029 X	7399	-0-	-630	-0-		7397	3	2 9		Y	2	2 1		-0-
02	6636 X	6585	-0-	-51	-0-		6584	3	1 9		Y	1	1 1		-0-
03	7347 X	6455	-0-	-892	-0-		6454	3	1 9		Y	1	1 1		-0-
04	7110 X	6347	-0-	-763	-0-		6347	3			Y	-0-			-0-
05	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-		7413	3			Y	-0-			-0-
*06	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-		7181	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	0	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													
01		4309 X	3913 -0-	-396	-0-	3912	3	1	9	Y	1	1	1		-0-		
02		3544 X	3544 -0-	-0-	-0-	3544	3			Y	-0-				-0-		
03		3935 X	3935 -0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-				-0-		
04		3610 X	3610 -0-	-0-	-0-	3610	3			Y	-0-				-0-		
05		3785 X	3785 -0-	-0-	-0-	3785	3			Y	-0-				-0-		
*06		3815 X	3815 -0-	-0-	-0-	3815	3			Y	-0-				-0-		

WILLIFORD "C"				WELL #:	3	RRCID ->	208055	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL	DEPTH	16408	PERF.14729	-	16346		
01		470 N	470 -0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-				-0-		
02		451 N	451 -0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				-0-		
03		248 N	204 -0-	-44	-0-	204	3			N	-0-				-0-		
04		450 N	246 -0-	-204	-0-	246	3			N	-0-				-0-		
05		496 N	279 -0-	-217	-0-	279	3			N	-0-				-0-		
*06		262 N	262 -0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				-0-		

BURGHER "A"				WELL #:	16	RRCID ->	208090	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL	DEPTH	13680	PERF.13200	-	13369		
01		4253 X	4253 -0-	-0-	-0-	4252	3	1	9	Y	1	1	1		-0-		
02		4172 X	883 -0-	-3289	-0-	883	3			Y	-0-				-0-		
03		4650 X	-0- -0-	-4650	-0-					Y	-0-				-0-		
04		4290 X	2 -0-	-4288	-0-	2	3			Y	-0-				-0-		
05		4309 X	-0- -0-	-4309	-0-					Y	-0-				-0-		
*06		5712 X	5712 -0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-				-0-		

APC ANDERSON				WELL #:	7	RRCID ->	210433	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL	DEPTH	13680	PERF.13163	-	13666		
01		8245 X	8245 -0-	-0-	-0-	8242	3	3	9	N	3	1	1		-0-		
02		6808 X	6808 -0-	-0-	-0-	6807	3	1	9	N	1	1	1		-0-		
03		6510 X	6017 -0-	-493	-0-	6017	3			N	-0-				-0-		
04		7758 X	7758 -0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-				-0-		
05		8231 X	8231 -0-	-0-	-0-	8231	3			N	-0-				-0-		
*06		7311 X	7311 -0-	-0-	-0-	7311	3			N	-0-				-0-		

APC CLARIDGE "A"				WELL #:	9	RRCID ->	211853	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.13200	-	13326		
01		2184 N	2184 -0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-				13		
02		1941 N	1941 -0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-				13		
03		2263 X	2261 -0-	-2	-0-	2261	3			Y	-0-				13		
04		2100 N	1897 -0-	-203	-0-	1897	3			Y	-0-				13		
05		2139 N	2133 -0-	-6	-0-	2133	3			Y	-0-				13		
06		2190 N	2147 -0-	-43	-0-	2147	3			Y	-0-				13		

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	15	RRCID ->	212709	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.12820	-	12958		
01		3318 X	3318 -0-	-0-	-0-	3317	3	1	9	Y	1	1	1		-0-		
02		2980 X	2980 -0-	-0-	-0-	2980	3			Y	-0-				-0-		
03		3315 X	3315 -0-	-0-	-0-	3315	3			Y	-0-				-0-		
04		3254 X	3254 -0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-				-0-		
05		3286 X	2944 -0-	-342	-0-	2944	3			Y	-0-				-0-		
*06		3387 X	3387 -0-	-0-	-0-	3387	3			Y	-0-				-0-		

APC CLARIDGE "A"				WELL #:	8	RRCID ->	212711	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL	DEPTH	13573	PERF.13194	-	13391		
01		3100 X	2691 -0-	-409	-0-	2691	3			Y	-0-				-0-		
02		2241 X	2241 -0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-				-0-		
03		2551 X	2551 -0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-				-0-		
04		2666 N	2666 -0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-				-0-		
05		2742 N	2742 -0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-				-0-		
*06		2424 N	2424 -0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-				-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP PICKENS "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
										WELL #:	1	RRCID ->	212912	COMPL.	DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	17267	PERF.	15346	-	17040
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	7595	X	6267	-0-		-1328		-0-		6265	3		2	9	N	2		2	1		-0-		
02	7629	X	7629	-0-		-0-		-0-		7628	3		1	9	N	1		1	1		-0-		
03	8029	X	7851	-0-		-178		-0-		7850	3		1	9	N	1		1	1		-0-		
04	7590	X	6613	-0-		-977		-0-		6613	3				N	-0-					-0-		
05	8029	X	428	-0-		-7601		-0-		428	3				N	-0-					-0-		
*06	8704	X	8704	-0-		-0-		-0-		8704	3				N	-0-					-0-		
WILLIFORD "A"										WELL #:	6H	RRCID ->	213582	COMPL.	DATE	11/13/2004	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.	13509	-	14931
01	8618	X	8284	-0-		-334		-0-		8281	3		3	9	Y	3		3	1		-0-		
02	7336	X	6713	-0-		-623		-0-		6712	3		1	9	Y	1		1	1		-0-		
03	8122	X	7592	-0-		-530		-0-		7591	3		1	9	Y	1		1	1		-0-		
04	7860	X	7288	-0-		-572		-0-		7288	3				Y	-0-					-0-		
05	8122	X	7704	-0-		-418		-0-		7704	3				Y	-0-					-0-		
06	7860	X	7490	-0-		-370		-0-		7490	3				Y	-0-					-0-		
BURGHER "D"										WELL #:	25	RRCID ->	213643	COMPL.	DATE	05/25/2005	TOTAL	DEPTH	13720	PERF.	13144	-	13570
01	1868	N	1868	-0-		-0-		-0-		1868	3				Y	-0-					-0-		
02	1701	N	1701	-0-		-0-		-0-		1701	3				Y	-0-					-0-		
03	1860	X	1768	-0-		-92		-0-		1768	3				Y	-0-					-0-		
04	1924	N	1924	-0-		-0-		-0-		1924	3				Y	-0-					-0-		
05	1936	N	1936	-0-		-0-		-0-		1936	3				Y	-0-					-0-		
*06	1734	N	1734	-0-		-0-		-0-		1734	3				Y	-0-					-0-		
APC CLARIDGE "A"										WELL #:	10	RRCID ->	215778	COMPL.	DATE	03/09/2005	TOTAL	DEPTH	13556	PERF.	12830	-	13307
01	682	N	642	-0-		-40		-0-		642	3				Y	-0-					-0-		
02	588	N	555	-0-		-33		-0-		555	3				Y	-0-					-0-		
03	651	N	600	-0-		-51		-0-		600	3				Y	-0-					-0-		
04	630	N	584	-0-		-46		-0-		584	3				Y	-0-					-0-		
05	620	N	612	-0-		-8		-0-		612	3				Y	-0-					-0-		
*06	591	N	591	-0-		-0-		-0-		591	3				Y	-0-					-0-		
J & L PARKER "E"										WELL #:	6	RRCID ->	215782	COMPL.	DATE	02/24/2005	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	12792	-	12938
01	3100	X	3061	-0-		-39		-0-		3061	3				Y	-0-					-0-		
02	2240	X	1891	-0-		-349		-0-		1891	3				Y	-0-					-0-		
03	2480	X	893	-0-		-1587		-0-		893	3				Y	-0-					-0-		
04	2400	N	1745	-0-		-655		-0-		1745	3				Y	-0-					-0-		
05	3100	N	6368	-0-		3268		-0-		6368	3				Y	-0-					-0-		
*06	3000	N	4508	-0-		1508		-0-		4776	4508	3			Y	-0-					-0-		
PHILLIP IVY "A"										WELL #:	21	RRCID ->	216083	COMPL.	DATE	04/20/2005	TOTAL	DEPTH	13998	PERF.	13242	-	13900
01	1798	N	1785	-0-		-13		-0-		1785	3				Y	-0-					15		
02	1597	N	1597	-0-		-0-		-0-		1597	3				Y	-0-					15		
03	1922	X	1857	-0-		-65		-0-		1857	3				Y	-0-					15		
04	1891	N	1891	-0-		-0-		-0-		1891	3				Y	-0-					15		
05	1953	N	1953	-0-		-0-		-0-		1953	3				Y	-0-					15		
*06	1943	N	1943	-0-		-0-		-0-		1943	3				Y	-0-					15		
BURGHER "C"										WELL #:	24	RRCID ->	217856	COMPL.	DATE	07/31/2005	TOTAL	DEPTH	13381	PERF.	13040	-	13288
01	5239	X	3718	-0-		-1521		-0-		3717	3		1	9	N	1		1	1		-0-		
02	4732	X	4659	-0-		-73		-0-		4659	3				N	-0-					-0-		
03	5084	X	4824	-0-		-260		-0-		4824	3				N	-0-					-0-		
04	4800	X	4195	-0-		-605		-0-		4195	3				N	-0-					-0-		
05	5146	X	4108	-0-		-1038		-0-		4108	3				N	-0-					-0-		
06	4980	X	3364	-0-		-1616		-0-		3364	3				N	-0-					-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)															25978 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP															//CONT.// 495445																			
STOREY "A"															WELL #: 1					RRCID -> 218150					COMPL. DATE 07/21/2006					TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
01	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7706	3	2	9	N	2	2	1	1			-0-															
02	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6923	3	1	9	N	1	1	1	1			-0-															
03	9455 X	7767	-0-	-1688	-0-	-0-	-0-	7766	3	1	9	N	1	1	1	1			-0-															
04	7590 X	7572	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	7572	3			N	-0-						-0-															
05	7843 X	7777	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	7777	3			N	-0-						-0-															
*06	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7557	3			N	-0-						-0-															
WILLIFORD "A"																																		
					WELL #:	8 H	RRCID ->	218271	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	13506	-	14804																		
01	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10111	3	3	9	N	3	3	1	1			-0-															
02	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9183	3	2	9	N	2	2	1	1			-0-															
03	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9092	3	1	9	N	1	1	1	1			-0-															
04	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7913	3			N	-0-						-0-															
05	7657 X	7567	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-						-0-															
*06	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7809	3			N	-0-						-0-															
WILLIFORD "A"																																		
					WELL #:	7 H	RRCID ->	218273	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	13242	PERF.	13326	-	14060																		
01	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	7231	3	N	-0-						-0-															
02	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	6053	3	N	-0-						-0-															
03	70907 X	70907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	70885	3	N	-0-						-0-															
04	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	7122	3	N	-0-						-0-															
05	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	7464	3	N	-0-						-0-															
06	8700 X	3231	-0-	-5469	-0-	-0-	-0-	24	1	3207	3	N	-0-						-0-															
HEGWARD "A"																																		
					WELL #:	1	RRCID ->	222542	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15214	-	15598																		
01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4943	3	2	9	N	2	2	1	1			-0-															
02	4732 X	4257	-0-	-475	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-						-0-															
03	5239 X	4239	-0-	-1000	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-						-0-															
04	5070 X	4178	-0-	-892	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-						-0-															
05	5053 X	4369	-0-	-684	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-						-0-															
06	4800 X	4159	-0-	-641	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-						-0-															
JONES, ABE "A"																																		
					WELL #:	1	RRCID ->	222978	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	16623	PERF.	N/A																				
01	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14032	3	4	9	N	4	4	1	1			-0-															
02	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12581	3	2	9	N	2	2	1	1			-0-															
03	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13849	3	2	9	N	2	2	1	1			-0-															
04	13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13329	3	1	9	N	1	1	1	1			-0-															
05	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13779	3	1	9	N	1	1	1	1			-0-															
*06	13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13426	3	1	9	N	1	1	1	1			-0-															
CUNNINGHAM "A"																																		
					WELL #:	2	RRCID ->	223251	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF.	15600	-	16526																		
01	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12170	3	4	9	N	4	4	1	1			-0-															
02	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10655	3	2	9	N	2	2	1	1			-0-															
03	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11470	3	2	9	N	2	2	1	1			-0-															
04	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10859	3			N	-0-						-0-															
05	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10981	3			N	-0-						-0-															
*06	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-						-0-															
BONNER, HUNTER "A"																																		
					WELL #:	16	RRCID ->	223592	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	13429	PERF.	12926	-	13060																		
01	3937 X	3753	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	3752	3	1	9	Y	1	1	1	1			-0-															
02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-						-0-															
03	4092 X	3940	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	3940	3			Y	-0-						-0-															
04	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-						-0-															
05	4061 X	3921	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	3921	3			Y	-0-						-0-															
06	3930 X	3706	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-						-0-															

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP HOLLOWAY "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 495445 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	224222	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL	DEPTH	17900	PERF.	15850	-	17589					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01	589	N	202	-0-	-387	-0-					202	3		N	-0-						-0-
02	364	N	215	-0-	-149	-0-					215	3		N	-0-						-0-
03	620	N	341	-0-	-279	-0-					341	3		N	-0-						-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-					339	3		N	-0-						-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-					350	3		N	-0-						-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-					399	3		N	-0-						-0-
APC ANDERSON					WELL #:	9	RRCID ->	228665	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL	DEPTH	13365	PERF.	13042	-	13342				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							39
REED "C"					WELL #:	5	RRCID ->	231651	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL	DEPTH	16782	PERF.	14711	-	16713				
01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-					9514	3	3	9	N	3	1				-0-
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-					8693	3	1	9	N	1	1				-0-
03	9455	X	9255	-0-	-200	-0-					9254	3	1	9	N	1	1				-0-
04	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-					9383	3			N	-0-					-0-
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-					9475	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8751	-0-	-399	-0-					8751	3			N	-0-					-0-
CUNNINGHAM "A"					WELL #:	1	RRCID ->	233454	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL	DEPTH	16755	PERF.	14885	-	15014				
01	992	N	790	-0-	-202	-0-					790	3			N	-0-					-0-
02	896	N	516	-0-	-380	-0-					516	3			N	-0-					-0-
03	992	N	410	-0-	-582	-0-					410	3			N	-0-					-0-
04	750	N	284	-0-	-466	-0-					284	3			N	-0-					-0-
05	558	N	45	-0-	-513	-0-					45	3			N	-0-					-0-
06	390	N	156	-0-	-234	-0-					156	3			N	-0-					-0-
HEGWARD "A"					WELL #:	2	RRCID ->	233558	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL	DEPTH	15875	PERF.	15191	-	15580				
01	6262	X	3995	-0-	-2267	-0-					3994	3	1	9	N	1	1				-0-
02	5656	X	2462	-0-	-3194	-0-					2462	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	2827	-0-	-3435	-0-					2827	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	3817	-0-	-2243	-0-					3817	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	2451	-0-	-3811	-0-					2451	3			N	-0-					-0-
*06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-					5730	3			N	-0-					-0-
STOREY "A"					WELL #:	2	RRCID ->	233561	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL	DEPTH	16635	PERF.	14616	-	16521				
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-					8774	3	3	9	N	3	1				-0-
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-					8000	3	1	9	N	1	1				-0-
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-					8559	3	1	9	N	1	1				-0-
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-					8514	3			N	-0-					-0-
05	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-					8491	3			N	-0-					-0-
*06	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-					8395	3			N	-0-					-0-
PARKER, LOUETTA "A"					WELL #:	5	RRCID ->	233807	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	15016	-	15367				
01	3162	X	2278	-0-	-884	-0-					2278	3			N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-					3072	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	524	-0-	-2638	-0-					524	3			N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-					2718	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	659	-0-	-2503	-0-					659	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	463	-0-	-2597	-0-					463	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
REED "C"															

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	0	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
01		8680 X	8435	-0-	-245	-0-		8432	3	3	9	N	3	3 1		-0-
02		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-		7909	3	1	9	N	1	1 1		-0-
03		9486 X	8657	-0-	-829	-0-		8656	3	1	9	N	1	1 1		-0-
04		8400 X	8214	-0-	-186	-0-		8214	3			N	-0-			-0-
05		8773 X	8504	-0-	-269	-0-		8504	3			N	-0-			-0-
06		8490 X	8450	-0-	-40	-0-		8450	3			N	-0-			-0-
KNOWLES "A"			WELL #:		5		RRCID -> 247414		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 16080		PERF.15248 - 15478			
01		7905 X	7517	-0-	-388	-0-		7515	3	2	9	N	2	2 1		-0-
02		7084 X	6695	-0-	-389	-0-		6694	3	1	9	N	1	1 1		-0-
03		8246 X	7048	-0-	-1198	-0-		7047	3	1	9	N	1	1 1		-0-
04		7560 X	7494	-0-	-66	-0-		7494	3			N	-0-			-0-
05		7812 X	7545	-0-	-267	-0-		7545	3			N	-0-			-0-
*06		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-		7329	3			N	-0-			-0-
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 248679		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.14358 - 14656			
01		4588 X	352	-0-	-4236	-0-		352	3			N	-0-			-0-
02		4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-						N	-0-			-0-
03		4991 X	195	-0-	-4796	-0-		195	3			N	-0-			-0-
04		15639 X	15639	-0-	-0-	-0-		15638	3	1	9	N	1	1 1		-0-
05		10030 X	10030	-0-	-0-	-0-		10030	3			N	-0-			-0-
*06		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-		8051	3			N	-0-			-0-
STOREY "A"			WELL #:		3		RRCID -> 251464		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15173		PERF.14523 - 15050			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BURGHER "D"			WELL #:		26H		RRCID -> 261252		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13400 - 15838			
01		4123 X	3755	-0-	-368	-0-		3754	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
02		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-		3768	3			Y	-0-			-0-
03		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-		4808	3			Y	-0-			-0-
04		3690 X	2151	-0-	-1539	-0-		2151	3			Y	-0-			-0-
05		3813 X	2331	-0-	-1482	-0-		2331	3			Y	-0-			-0-
*06		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-		3767	3			Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. HAGEN, SELMA GU			WELL #:		945936 1		RRCID -> 180070		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13305		PERF.13013 - 13142			
01		2511 N	2036	-0-	-475	-0-		2036	2			N	-0-			-0-
02		2408 N	1789	-0-	-619	-0-		1789	2			N	-0-			-0-
03		2418 N	1989	-0-	-429	-0-		1989	2			N	-0-			-0-
04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		2099	2			N	-0-			-0-
05		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		2015	2			N	-0-			-0-
*06		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		2377	2			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
BURGHER-NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 181676		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL	DEPTH 13718	PERF.13314	-	13502	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2				N	-0-		-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2				N	-0-		-0-
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2				N	-0-		-0-
04	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	-0-	1463	2				N	-0-		-0-
05	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	-0-	1507	2				N	-0-		-0-
06	1470 N	1335	-0-	-135	-0-	-0-	1335	2				N	-0-		-0-
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	3	RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL	DEPTH 13340	PERF.13100	-	13190	
01	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	-0-	1190	2				N	-0-		-0-
02	1148 N	824	-0-	-324	-0-	-0-	824	2				N	-0-		-0-
03	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	-0-	1069	2				N	-0-		-0-
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	-0-	1113	2				N	-0-		-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2				N	-0-		-0-
06	1020 N	815	-0-	-205	-0-	-0-	815	2				N	-0-		-0-
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	4	RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL	DEPTH 14200	PERF.12600	-	13122	
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	2324	2				N	-0-		-0-
02	1988 N	1768	-0-	-220	-0-	-0-	1768	2				N	-0-		-0-
03	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	-0-	1903	2				N	-0-		-0-
04	2130 N	1085	-0-	-1045	-0-	-0-	1085	2				N	-0-		-0-
05	1953 N	1220	-0-	-733	-0-	-0-	1220	2				N	-0-		-0-
06	1830 N	1341	-0-	-489	-0-	-0-	1341	2				N	-0-		-0-
WEAVER				WELL #:	2	RRCID -> 192383		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL	DEPTH 13573	PERF.13231	-	13458	
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2				N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2				N	-0-		-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2				N	-0-		-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2				N	-0-		-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2				N	-0-		-0-
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2				N	-0-		-0-
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	2	RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12758	-	13183	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2				N	-0-		-0-
02	1484 N	429	-0-	-1055	-0-	-0-	429	2				N	-0-		-0-
03	930 N	462	-0-	-468	-0-	-0-	462	2				N	-0-		-0-
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	-0-	450	2				N	-0-		-0-
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	-0-	412	2				N	-0-		-0-
*06	3000 N	3308	-0-	308	-0-	-0-	3308	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) JAMEX, INC. BACHTEL				27591 200 429659	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT				
WELL #: 1				RRCID -> 282192	COMPL. DATE 12/23/2016	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11539	- 11571						
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
01	24615 X	24615	-0-	-0-	-0-	24574	2	41	9	N	37			119
02	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	19343	2	14	9	N	13			132
03	18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	18557	2	2	9	N	2			134
04	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2			N	-0-			134
05	15872 X	9416	-0-	-6456	-0-	9416	2			N	-0-			134
06	15360 X	12966	-0-	-2394	-0-	12919	2	47	9	N	43			177

REZNICEK				WELL #: 1	RRCID -> 284881	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11580	- 11618					
01	106832 X	106832	-0-	-0-	-0-	106597	2	235	9	N	214	178	1	312
02	88268 X	88268	-0-	-0-	-0-	88077	2	191	9	N	174	177	1	309
03	96014 X	96014	-0-	-0-	-0-	95819	2	195	9	N	177	361	1	125
04	90585 X	90585	-0-	-0-	-0-	90366	2	219	9	N	199	177	1	147
*05	57651 X	57651	-0-	-0-	-0-	57528	2	123	9	N	112			259
*06	75614 X	75614	-0-	-0-	-0-	75451	2	163	9	N	148	178	1	229

HUMPHRIES				WELL #: 1	RRCID -> 285938	COMPL. DATE 10/29/2018	TOTAL DEPTH 11756	PERF.11645	- 11680					
01	62322 X	62322	-0-	-0-	-0-	62149	2	173	9	N	157			244
02	55087 X	55087	-0-	-0-	-0-	54970	2	117	9	N	106	175	1	175
03	67282 X	67282	-0-	-0-	-0-	67136	2	146	9	N	133	178	1	130
04	63740 X	63740	-0-	-0-	-0-	63555	2	185	9	N	168	183	1	115
*05	39131 X	39131	-0-	-0-	-0-	39033	2	98	9	N	89			204
*06	40891 X	40891	-0-	-0-	-0-	40799	2	92	9	N	84	178	1	110

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC PARKER, J.H.				834365	RRCID -> 259479	COMPL. DATE 01/26/2010	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12834	- 12900					
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

PIERCE, C. J.				WELL #: 1	RRCID -> 268050	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 11624	PERF.11363	- 11550					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				27594 500 237752	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT				
WELL #: 3				RRCID -> 022950	COMPL. DATE 04/23/1962	TOTAL DEPTH 13503	PERF.12752	- 12767						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		//CONT.//		237752													
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 033851		COMPL. DATE 01/20/1964		TOTAL DEPTH	14171	PERF.12774 - 12886					
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 033852		COMPL. DATE 04/21/1963		TOTAL DEPTH	12778	PERF.12590 - 12798					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 033853		COMPL. DATE 06/26/1964		TOTAL DEPTH	12864	PERF.12784 - 12818					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365															
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 022948		COMPL. DATE 11/22/1962		TOTAL DEPTH	12850	PERF.12606 - 12845					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
ADAIR, H. J.		WELL #:		1		RRCID -> 055292		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4404 - 4828					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 108105		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH	13000	PERF.12642 - 12731					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828														
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794														
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BASA RESOURCES, INC. 053974														
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898														
01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4560	2	138	9	N	125			240
02	4396 X	4242	-0-	-154	-0-	4109	2	133	9	N	121	189	1	172
03	4867 X	4716	-0-	-151	-0-	4588	2	128	9	N	116	186	1	102
04	4710 X	4496	-0-	-214	-0-	4391	2	105	9	N	95			197
05	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	190	1	4505	2	N	95	185	1	107
						105	9							
*06	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	480	1	4215	2	N	88			195
						97	9							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953														
01	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	522	1	3440	2	N	91			124
						100	9							
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	396	1	2336	2	N	76	180	1	20
						84	9							
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	462	1	2717	2	N	74			94
						81	9							
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	356	1	2684	2	N	63	110	1	47
						69	9							
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	345	1	2579	2	N	65			112
						72	9							
06	2700 X	2425	-0-	-275	-0-	293	1	2101	2	N	28			140
						31	9							

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)			//CONT.// 27868 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.// 430368																	
JACKSON, RON			WELL #: 1			RRCID -> 129516			COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBINSON-TERRY						WELL #: 1		RRCID -> 131703			COMPL. DATE 07/20/1989			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780						
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	30	1	215	2	N	15								68
							17	9												
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	259	1	1438	2	N	19								87
							21	9												
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	193	1	891	2	N	12								99
							13	9												
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	147	1	767	2	N	12	84	1						27
							13	9												
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	116	1	430	2	N	-0-								27
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	93	1	250	2	N	-0-								27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE						WELL #: 3		RRCID -> 132791			COMPL. DATE 11/11/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958						
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-								76
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-								76
*03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-								76
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-								76
*05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-								76
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	1			N	-0-								76

ROBINSON-TERRY						WELL #: 2		RRCID -> 135614			COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633						
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	661	1	5495	2	N	194	192	1						89
							213	9												
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	599	1	4656	2	N	158	190	1						57
							174	9												
03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	697	1	5360	2	N	176	181	1						52
							194	9												
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	484	1	5104	2	N	161	104	1						109
							177	9												
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	489	1	5345	2	N	161	185	1						85
							177	9												
*06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	440	1	4828	2	N	145	188	1						42
							160	9												

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"						WELL #: 4		RRCID -> 139110			COMPL. DATE 05/26/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911						
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	2	N	-0-								29
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-								29
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	N	-0-								29
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-								29
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	2	N	-0-								29
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	6	1	66	2	N	-0-								29

EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION, INC. SMITH, SHELBY				29619 700 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON									
WELL #:				1	RRCID -> 102004	COMPL. DATE 03/09/1989	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11549	- 11561										
M	0	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
01		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-			62	1	1856	3	N	-0-					-0-
02		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-			56	1	1452	3	N	-0-					-0-
03		2015 N	1662	-0-	-353	-0-			62	1	1600	3	N	-0-					-0-
04		1860 N	1175	-0-	-685	-0-			56	1	1119	3	N	-0-					-0-
05		1674 N	1312	-0-	-362	-0-			62	1	1250	3	N	-0-					-0-
06		1620 N	1325	-0-	-295	-0-			60	1	1265	3	N	-0-					-0-
IRWIN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 104048	COMPL. DATE 01/02/1983	TOTAL DEPTH 12360	PERF.11805	- 11819									
01		1674 N	1362	-0-	-312	-0-			22	1	1340	3	N	-0-					-0-
02		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-			56	1	1340	3	N	-0-					-0-
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-			62	1	1413	3	N	-0-					-0-
04		1320 N	1188	-0-	-132	-0-			58	1	1130	3	N	-0-					-0-
05		1550 N	1469	-0-	-81	-0-			62	1	1407	3	N	-0-					-0-
06		1440 N	1132	-0-	-308	-0-			60	1	1072	3	N	-0-					-0-
IRWIN "A"				WELL #:	2	RRCID -> 223384	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 12230	PERF.10234	- 10242									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							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-
SMITH, SHELBY A				WELL #:	1	RRCID -> 228222	COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH 12935	PERF.11626	- 11775									
01		7657 X	5506	-0-	-2151	-0-			375	1	5131	3	N	-0-					-0-
02		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-			420	1	9497	3	N	-0-					-0-
03		8530 X	8530	-0-	-0-	-0-			465	1	8065	3	N	-0-					-0-
04		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-			435	1	7665	3	N	-0-					-0-
05		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-			465	1	7948	3	N	-0-					-0-
*06		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-			450	1	7367	3	N	-0-					-0-
STORY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 240585	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 12477	PERF.11614	- 11952									
01		4402 X	3881	-0-	-521	-0-			124	1	3757	3	N	-0-					-0-
02		3976 X	3575	-0-	-401	-0-			112	1	3463	3	N	-0-					-0-
03		4402 X	4047	-0-	-355	-0-			124	1	3923	3	N	-0-					-0-
04		4260 X	3419	-0-	-841	-0-			116	1	3303	3	N	-0-					-0-
05		4278 X	3545	-0-	-733	-0-			124	1	3421	3	N	-0-					-0-
06		3930 X	3346	-0-	-584	-0-			120	1	3226	3	N	-0-					-0-
LONG, JOE & NELL				WELL #:	1	RRCID -> 247861	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 12355	PERF.11560	- 11888									
01		3286 X	2397	-0-	-889	-0-			124	1	2273	3	N	-0-					-0-
02		2968 X	2168	-0-	-800	-0-			112	1	2056	3	N	-0-					-0-
03		3286 X	2740	-0-	-546	-0-			96	1	2644	3	N	-0-					-0-
04		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-			108	1	6228	3	N	-0-					-0-
05		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-			465	1	4955	3	N	-0-					-0-
*06		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-			450	1	4394	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	29619 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC					902815												
SMITH, BRYAN				WELL #:	1	RRCID -> 241907		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12441		PERF.11497 - 11878					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1432	2		N	-0-		-0-	-0-	
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		742	2		N	-0-		-0-	-0-	
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1903	2		N	-0-		-0-	-0-	
04	1380 N	469	-0-	-0-	-911	-0-	-0-		469	2		N	-0-		-0-	-0-	
*05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1033	2		N	-0-		-0-	-0-	
06	1830 N	NO RPT	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-	
EUSTACE (SMACKOVER)					29633 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.					237752												
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 081927		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12691 - 12749					
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	-0-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365												
JONES, A. G., GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 070937		COMPL. DATE 04/06/1974		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12447 - 12600					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
RICHARDSON BROS. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 070938		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 12710		PERF. N/A					
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
JONES, A.G. GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 083527		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 12950		PERF. N/A					
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
WILLIAMS, HOMER				WELL #:	1SD	RRCID -> 086177		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4324 - 4618					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	-0-	

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365													
RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2		RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632							
M	0	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
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 091950		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735							
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 092189		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694							
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BYERS, L. E. WWD		WELL #:		1		RRCID -> 112192		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651							
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EVANS LAKE, WEST (PETTIT)		29677 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.		945936															
INDIAN CREEK		WELL #:		2 T		RRCID -> 117924		COMPL. DATE 08/26/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955							
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL B-6 GAS UNIT		WELL #:		2 L		RRCID -> 121291		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635							
01	2571 N		2571	-0-	-0-	-0-	119	1	2452	2	Y	-0-					-0-
02	2429 N		2429	-0-	-0-	-0-	117	1	2312	2	Y	-0-					-0-
03	2126 N		2126	-0-	-0-	-0-	103	1	2023	2	Y	-0-					-0-
04	1793 N		1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1704	2	Y	-0-					-0-
05	2353 N		2353	-0-	-0-	-0-	113	1	2240	2	Y	-0-					-0-
*06	2309 N		2309	-0-	-0-	-0-	119	1	2190	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HILL K-11 GAS UNIT														
WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
INDIAN CREEK														
WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151														
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-			-0-
*06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	N	-0-			-0-
HILL B-6 GAS UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL K-11 GAS UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972														
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	61	1	1264	2	Y	2			14
						2	9							
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	875	2	Y	5			19
						6	9							
03	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	50	1	986	2	Y	1			20
						1	9							
04	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	51	1	987	2	Y	3			23
						3	9							
05	1023 N	975	-0-	-48	-0-	47	1	927	2	Y	1			24
						1	9							
*06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1034	2	Y	2			26
						2	9							
FAIRFREE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE	
PINNERY, LTD.														
FAIRFREE SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) RIVIERA OPERATING, LLC WHISENHUNT, H. E.				30105 700 714314	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE					
WELL #:				1	RRCID ->	169984	COMPL.	DATE	07/24/1998	TOTAL	DEPTH	10785	PERF.	7021 -	7037		
M O	ALLOW	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
01	217	N	173	-0-	-44	-0-		8	1	165	2	N	-0-				-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-		7	1	143	2	N	-0-				-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-		8	1	161	2	N	-0-				-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-		7	1	156	2	N	-0-				-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-		7	1	152	2	N	-0-				-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-		8	1	151	2	N	-0-				-0-
LAURENCE, R. A.				WELL #:	5	RRCID ->	170156	COMPL.	DATE	08/20/1998	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	7370 -	7519	
01	2294	N	2253	-0-	-41	-0-		101	1	2152	2	N	-0-				-0-
02	2072	N	2008	-0-	-64	-0-		91	1	1917	2	N	-0-				-0-
03	2263	N	2167	-0-	-96	-0-		98	1	2069	2	N	-0-				-0-
04	2190	N	1913	-0-	-277	-0-		86	1	1827	2	N	-0-				-0-
05	2232	N	1988	-0-	-244	-0-		90	1	1898	2	N	-0-				-0-
06	2100	N	1953	-0-	-147	-0-		93	1	1860	2	N	-0-				-0-
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) CH4 ENERGY SIX, LLC BATTLE				30321 300 142193	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE					
WELL #:				1	RRCID ->	243020	COMPL.	DATE	09/18/2008	TOTAL	DEPTH	13656	PERF.	11798 -	13513		
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-		1550	2			N	-0-				-0-
02	1316	N	1091	-0-	-225	-0-		1091	2			N	-0-				-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2			N	-0-				-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-		1476	2			N	-0-				-0-
05	1209	N	1174	-0-	-35	-0-		1174	2			N	-0-				-0-
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-		1009	2			N	-0-				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"				881167 WELL #:	4	RRCID ->	200012	COMPL.	DATE	12/02/2003	TOTAL	DEPTH	14244	PERF.	12730 -	13910	
01	1271	X	1068	-0-	-203	-0-		30 10	1 9	1028	2	Y	9				47
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-						Y	-0-				47
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-						Y	-0-				47
04	1770	X	1168	-0-	-602	-0-		34	1	1134	2	Y	-0-	28	1		19
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-		83	1	2796	2	Y	-0-				19
*06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-		94	1	2914	2	Y	-0-				19
LEWIS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	200064	COMPL.	DATE	05/20/2004	TOTAL	DEPTH	14989	PERF.	14670 -	14690	
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-		362 4	1 9	7502	2	Y	4				14
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-		331 8	1 9	6846	2	Y	7	8	1		13
03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-		319 2	1 9	6626	2	Y	2	9	1		6
04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-		400 3	1 9	8348	2	Y	3				9
05	5673	X	3839	-0-	-1834	-0-		198 4	1 9	3637	2	Y	4				13
06	5490	X	507	-0-	-4983	-0-		31	1	476	2	Y	-0-	8	1		5
HOLMES "A"				WELL #:	7	RRCID ->	201836	COMPL.	DATE	07/15/2004	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	8861 -	13894	
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		39	1	1328	2	Y	-0-				6
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-		28	1	899	2	Y	-0-				6
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-		27	1	831	2	Y	-0-				6
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-		22	1	737	2	Y	-0-	4	1		2
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-		25	1	827	2	Y	-0-				2
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-		41	1	1283	2	Y	-0-				2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"												CNTY: LIMESTONE																													
//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 3												NON-ASSOCIATED																													
CAPACITY												COMPL. DATE 08/18/2004																													
TOTAL DEPTH 14200												PERF. 8826 - 13930																													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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																								
01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	5894	2	Y	-0-					10																								
02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	3030	2	Y	-0-					10																								
03	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2048	2	Y	-0-					10																								
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	4347	2	Y	-0-	6	1			4																								
05	1147 X	945	-0-	-202	-0-	-0-	27	1	918	2	Y	-0-					4																								
*06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	4083	2	Y	-0-					4																								
GRIZZLY												WELL #: 1						RRCID -> 205275						COMPL. DATE 08/21/2004						TOTAL DEPTH 14950						PERF. 13206 - 14580					
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					22																								
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					22																								
03	630 X	630	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					22																								
04	538 X	538	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	-0-					22																								
05	552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					22																								
*06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					22																								
GRIZZLY												WELL #: 2						RRCID -> 205788						COMPL. DATE 10/14/2015						TOTAL DEPTH 14937						PERF. 8848 - 14530					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2																								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2																								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2																								
04	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	3	1	54	2	Y	-0-					2																								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					2																								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					2																								
LEWIS "B"												WELL #: 3						RRCID -> 207003						COMPL. DATE 03/02/2004						TOTAL DEPTH 14980						PERF. 12918 - 14650					
01	5115 X	1085	-0-	-4030	-0-	-0-	50	1	1034	2	Y	1					14																								
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3198	2	Y	5	8	1			11																								
03	1984 X	761	-0-	-1223	-0-	-0-	35	1	726	2	Y	-0-	7	1			4																								
04	1920 X	436	-0-	-1484	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					4																								
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	4544	2	Y	7					11																								
*06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2410	2	Y	-0-	7	1			4																								
GRIZZLY												WELL #: 3						RRCID -> 207008						COMPL. DATE 09/18/2015						TOTAL DEPTH 14784						PERF. 8826 - 14510					
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-					25																								
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-					25																								
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	Y	-0-					25																								
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-					25																								
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2288	2	Y	-0-					25																								
*06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2367	2	Y	-0-					25																								
LEWIS "B"												WELL #: 7						RRCID -> 207374						COMPL. DATE 10/16/2004						TOTAL DEPTH 14950						PERF. 14625 - 14645					
01	6448 X	5427	-0-	-1021	-0-	-0-	250	1	5170	2	Y	6					20																								
02	5712 X	2875	-0-	-2837	-0-	-0-	132	1	2735	2	Y	7	11	1			16																								
03	6324 X	6123	-0-	-201	-0-	-0-	281	1	5838	2	Y	4	11	1			9																								
04	6120 X	4591	-0-	-1529	-0-	-0-	210	1	4378	2	Y	3					12																								
05	5425 X	4179	-0-	-1246	-0-	-0-	215	1	3952	2	Y	11					23																								
*06	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	6685	2	Y	1	14	1			10																								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30321 300 881167 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-			106	1	2205	2	Y	3					10	
02	2128	N	1888	-0-	-240	-0-			87	1	1797	2	Y	4	5	1			9	
03	2418	N	1462	-0-	-956	-0-			67	1	1394	2	Y	1	6	1			4	
04	2250	N	1526	-0-	-724	-0-			70	1	1455	2	Y	1					5	
05	2077	N	2053	-0-	-24	-0-			106	1	1941	2	Y	5					10	
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-			128	1	1958	2	Y	-0-	6	1			4	

BLACK					WELL #:	1		RRCID ->	208341	COMPL.	DATE	10/03/2015	TOTAL	DEPTH	14788	PERF.	8817	-	14476	
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-			170	1	3513	2	Y	-0-					-0-	
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-			149	1	3075	2	Y	-0-					-0-	
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-			165	1	3440	2	Y	-0-					-0-	
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-			160	1	3325	2	Y	-0-					-0-	
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-			173	1	3176	2	Y	-0-					-0-	
*06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-			172	1	2649	2	Y	-0-					-0-	

LEWIS "B"					WELL #:	8		RRCID ->	209593	COMPL.	DATE	06/20/2005	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	8928	-	14595	
01	4402	X	2211	-0-	-2191	-0-			102	1	2109	2	Y	-0-					-0-	
02	2492	X	2141	-0-	-351	-0-			99	1	2042	2	Y	-0-					-0-	
03	2759	X	2392	-0-	-367	-0-			110	1	2282	2	Y	-0-					-0-	
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-			131	1	2722	2	Y	-0-					-0-	
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-			134	1	2470	2	Y	-0-					-0-	
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-			176	1	2701	2	Y	-0-					-0-	

HOLMES "A"					WELL #:	5		RRCID ->	210645	COMPL.	DATE	12/10/2004	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	N/A			
01	3472	X	1985	-0-	-1487	-0-			56	1	1929	2	Y	-0-					18	
02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-			48	1	1546	2	Y	-0-					18	
03	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-			63	1	1940	2	Y	-0-					18	
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-			74	1	2501	2	Y	-0-	11	1			7	
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-			92	1	3074	2	Y	-0-					7	
*06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-			76	1	2369	2	Y	-0-					7	

LEWIS "B"					WELL #:	10		RRCID ->	211528	COMPL.	DATE	04/14/2005	TOTAL	DEPTH	14737	PERF.	14446	-	14466	
01	3100	N	9228	-0-	6128	14654			425	1	8803	2	Y	-0-					-0-	
02	19028	X	4374	-0-	-14654	-0-			202	1	4172	2	Y	-0-					-0-	
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-			260	1	5415	2	Y	-0-					-0-	
04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-			433	1	9025	2	Y	-0-					-0-	
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-			274	1	5045	2	Y	-0-					-0-	
*06	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-			503	1	7727	2	Y	-0-					-0-	

HOLMES "A"					WELL #:	12		RRCID ->	213109	COMPL.	DATE	04/29/2005	TOTAL	DEPTH	14890	PERF.	13950	-	13970	
01	2294	X	1211	-0-	-1083	-0-			34	1	1177	2	Y	-0-					11	
02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-			53	1	1719	2	Y	-0-					11	
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-			60	1	1831	2	Y	-0-					11	
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-			74	1	2480	2	Y	-0-	7	1			4	
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-			43	1	1437	2	Y	-0-					4	
*06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-			45	1	1384	2	Y	-0-					4	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY															
LEWIS "B"															
WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	2421	-0-	-1764	-0-	112	1	2309	2	Y	-0-				-0-
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	166	1	3427	2	Y	-0-				-0-
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	183	1	3797	2	Y	-0-				-0-
04	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	175	1	3648	2	Y	-0-				-0-
05	2108 X	1215	-0-	-893	-0-	63	1	1152	2	Y	-0-				-0-
06	2040 X	1228	-0-	-812	-0-	75	1	1153	2	Y	-0-				-0-
LEWIS "B"												WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460			
01	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	409	1	8471	2	Y	7				20
02	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	297	1	6141	2	Y	10	11	1		19
03	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	267	1	5554	2	Y	3	13	1		9
04	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	348	1	7255	2	Y	3				12
05	5580 X	4335	-0-	-1245	-0-	223	1	4103	2	Y	8				20
06	5400 X	283	-0-	-5117	-0-	17	1	266	2	Y	-0-	12	1		8
HOLMES "A"												WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970			
01	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	52	1	1789	2	Y	-0-				8
02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	59	1	1922	2	Y	-0-				8
03	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	61	1	1869	2	Y	-0-				8
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	48	1	1629	2	Y	-0-	5	1		3
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	41	1	1378	2	Y	-0-				3
*06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	65	1	2006	2	Y	-0-				3
HOLMES "A"												WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A			
01	2108 X	1161	-0-	-947	-0-	33	1	1128	2	Y	-0-				12
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	34	1	1119	2	Y	-0-				12
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	38	1	1164	2	Y	-0-				12
04	3000 N	3325	-0-	325	325	96	1	3229	2	Y	-0-	7	1		5
05	3100 N	4345	-0-	1245	1570	126	1	4219	2	Y	-0-				5
*06	3000 N	1662	-0-	-1338	232	52	1	1610	2	Y	-0-				5
LEWIS "B"												WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790			
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	179	1	3709	2	Y	-0-				-0-
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	163	1	3372	2	Y	-0-				-0-
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	159	1	3312	2	Y	-0-				-0-
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	205	1	4281	2	Y	-0-				-0-
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	214	1	3938	2	Y	-0-				-0-
*06	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	289	1	4434	2	Y	-0-				-0-
LEWIS "B"												WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510			
01	4402 X	3439	-0-	-963	-0-	158	1	3281	2	Y	-0-				-0-
02	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	106	1	2188	2	Y	-0-				-0-
03	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	116	1	2419	2	Y	-0-				-0-
04	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	123	1	2558	2	Y	-0-				-0-
05	2480 X	2428	-0-	-52	-0-	125	1	2303	2	Y	-0-				-0-
*06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	171	1	2625	2	Y	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167												
LEWIS "B"				WELL #:		17	RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14370 - 14390					
M	0	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	
01		3410 X	593	-0-	-2817	-0-	27 1	566 2	2	Y	-0-						24	
02		1316 X	1003	-0-	-313	-0-	46 1	957 2	2	Y	-0-		13 1				11	
03		1457 X	955	-0-	-502	-0-	44 1	911 2	2	Y	-0-		7 1				4	
04		1410 X	958	-0-	-452	-0-	44 1	914 2	2	Y	-0-						4	
05		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	81 1	1480 2	2	Y	-0-						4	
*06		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	125 1	1922 2	2	Y	-0-		2 1				2	

LEWIS "B"				WELL #:		19	RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 15100		PERF.13096 - 14806					
01		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	104 1	2143 2	2	Y	1						4	
							1 9											
02		2072 X	1943	-0-	-129	-0-	89 1	1852 2	2	Y	2		2 1				4	
							2 9											
03		2294 X	2136	-0-	-158	-0-	98 1	2037 2	2	Y	1		3 1				2	
							1 9											
04		2190 X	1230	-0-	-960	-0-	56 1	1174 2	2	Y	-0-						2	
05		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	377 1	6936 2	2	Y	9						11	
							10 9											
*06		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	361 1	5543 2	2	Y	1		7 1				5	
							1 9											

HOLMES "A"				WELL #:		6	RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. N/A					
01		2976 X	328	-0-	-2648	-0-	9 1	318 2	2	Y	1						43	
							1 9											
02		4928 X	-0-	-0-	-4928	-0-				Y	-0-						43	
03		5456 X	4232	-0-	-1224	-0-	134 1	4098 2	2	Y	-0-						43	
04		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	189 1	6372 2	2	Y	8		26 1				25	
							9 9											
05		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	154 1	5150 2	2	Y	-0-						25	
06		4110 X	3927	-0-	-183	-0-	122 1	3804 2	2	Y	1						26	
							1 9											

BLACK				WELL #:		5	RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 14320					
01		3193 X	2977	-0-	-216	-0-	137 1	2840 2	2	Y	-0-						-0-	
02		1820 X	1700	-0-	-120	-0-	78 1	1622 2	2	Y	-0-						-0-	
03		3131 X	2306	-0-	-825	-0-	106 1	2200 2	2	Y	-0-						-0-	
04		3030 X	2473	-0-	-557	-0-	113 1	2360 2	2	Y	-0-						-0-	
05		3131 X	2303	-0-	-828	-0-	119 1	2184 2	2	Y	-0-						-0-	
06		2880 X	2647	-0-	-233	-0-	162 1	2485 2	2	Y	-0-						-0-	

HOLMES "A"				WELL #:		17	RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 14150					
01		1798 N	808	-0-	-990	-0-	23 1	785 2	2	Y	-0-						5	
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	44 1	1441 2	2	Y	-0-						5	
03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	73 1	2237 2	2	Y	-0-						5	
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	31 1	1061 2	2	Y	-0-						5	
05		1519 N	735	-0-	-784	-0-	21 1	714 2	2	Y	-0-						5	
06		1470 N	835	-0-	-635	-0-	26 1	809 2	2	Y	-0-						5	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 14			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
						RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF.14410 - 14430				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. PROD GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8990 X	5355	-0-	-3635	-0-	246 15 9	5094 2	Y	14							35
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	134 15 9	2768 2	Y	14			19 1				30
03	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	203 9 9	4231 2	Y	8			20 1				18
04	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	184 7 9	3843 2	Y	6							24
05	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	246 29 9	4531 2	Y	26							50
*06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	257 4 9	3945 2	Y	4			30 1				24
LEWIS "B"			WELL #: 15			RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF.14400 - 14502				
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-							-0-
02	T. A.	84	-0-	84	-0-	4 1	80 2	Y	-0-							-0-
03	T. A.	139	-0-	139	-0-	6 1	133 2	Y	-0-							-0-
04	T. A.	130	-0-	130	-0-	6 1	124 2	Y	-0-							-0-
05	458 X	105	-0-	-353	-0-	5 1	100 2	Y	-0-							-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y	-0-							-0-
BLACK			WELL #: 3			RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740		PERF.14470 - 14490				
01	3100 N	17215	-0-	14115	-0-	793 1	16422 2	Y	-0-							-0-
02	2800 N	11099	-0-	8299	-0-	511 1	10588 2	Y	-0-							-0-
03	40438 X	14494	-0-	-25944	-0-	665 1	13829 2	Y	-0-							-0-
04	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	630 1	13144 2	Y	-0-							-0-
05	18674 X	18674	-0-	-0-	-0-	964 1	17710 2	Y	-0-							-0-
*06	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	996 1	15304 2	Y	-0-							-0-
BLACK			WELL #: 8			RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 14463		PERF.14150 - 14170				
01	6665 X	5289	-0-	-1376	-0-	244 1	5045 2	Y	-0-							42
02	3976 X	1126	-0-	-2850	-0-	52 1	1074 2	Y	-0-							42
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-							42
04	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	264 1	5506 2	Y	-0-							42
05	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	306 1	5618 2	Y	-0-			35 1				7
06	4260 X	3995	-0-	-265	-0-	244 1	3751 2	Y	-0-							7
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12162 - 13560				
01	3813 X	2938	-0-	-875	-0-	2938 2		N	-0-							159
02	3444 X	206	-0-	-3238	-0-	206 2		N	-0-							159
03	3565 X	1321	-0-	-2244	-0-	1321 2		N	-0-							159
04	3180 X	2961	-0-	-219	-0-	2961 2		N	-0-							159
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 2		N	-0-							159
*06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		N	-0-							159
HOLMES "A"			WELL #: 22			RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF.13920 - 13940				
01	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	29 1	993 2	Y	-0-							5
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	27 1	890 2	Y	-0-							5
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	28 1	860 2	Y	-0-							5
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	28 1	938 2	Y	-0-			3 1				2
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	34 1	1151 2	Y	-0-							2
*06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	25 1	788 2	Y	-0-							2

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1302 N		651	-0-	-651		-0-			30	1	621	2	Y	-0-					7
02		840 N		721	-0-	-119		-0-			33	1	688	2	Y	-0-	4	1			3
03		713 N		713	-0-	-0-		-0-			33	1	680	2	Y	-0-	2	1			1
04		829 N		829	-0-	-0-		-0-			38	1	791	2	Y	-0-					1
05		917 N		917	-0-	-0-		-0-			47	1	870	2	Y	-0-					1
*06		1356 N		1356	-0-	-0-		-0-			83	1	1273	2	Y	-0-	1	1			-0-

HOLMES "A"			WELL #:			23			RRCID -> 227316			COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A						
01		775 N		606	-0-	-169		-0-			17	1	589	2	Y	-0-					4
02		1077 N		1077	-0-	-0-		-0-			32	1	1045	2	Y	-0-					4
03		1213 N		1213	-0-	-0-		-0-			38	1	1175	2	Y	-0-					4
04		1024 N		1024	-0-	-0-		-0-			29	1	995	2	Y	-0-					4
05		971 N		971	-0-	-0-		-0-			28	1	943	2	Y	-0-					4
*06		1049 N		1049	-0-	-0-		-0-			33	1	1016	2	Y	-0-					4

HOLMES "A"			WELL #:			24			RRCID -> 228096			COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A						
01		6789 X		4356	-0-	-2433		-0-			123	1	4233	2	Y	-0-					22
02		3920 X		3920	-0-	-0-		-0-			117	1	3803	2	Y	-0-					22
03		2363 X		2363	-0-	-0-		-0-			75	1	2288	2	Y	-0-					22
04		3104 X		3104	-0-	-0-		-0-			89	1	3015	2	Y	-0-	13	1			9
05		4114 X		4114	-0-	-0-		-0-			119	1	3995	2	Y	-0-					9
*06		4015 X		4015	-0-	-0-		-0-			125	1	3890	2	Y	-0-					9

HOLMES "A"			WELL #:			21			RRCID -> 229192			COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940						
01		1393 N		1393	-0-	-0-		-0-			39	1	1354	2	Y	-0-					-0-
02		257 N		257	-0-	-0-		-0-			8	1	249	2	Y	-0-					-0-
03		445 N		445	-0-	-0-		-0-			14	1	431	2	Y	-0-					-0-
04		450 N		432	-0-	-18		-0-			12	1	420	2	Y	-0-					-0-
05		477 N		477	-0-	-0-		-0-			14	1	463	2	Y	-0-					-0-
*06		532 N		532	-0-	-0-		-0-			17	1	515	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY			WELL #:			4			RRCID -> 232110			COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386						
01		5115 X		1876	-0-	-3239		-0-			86	1	1790	2	Y	-0-					155
02		3500 X		813	-0-	-2687		-0-			37	1	776	2	Y	-0-					155
03		3875 X		1990	-0-	-1885		-0-			91	1	1899	2	Y	-0-					155
04		1830 X		1656	-0-	-174		-0-			76	1	1580	2	Y	-0-					155
05		1891 X		1396	-0-	-495		-0-			72	1	1324	2	Y	-0-					155
06		1920 X		1603	-0-	-317		-0-			98	1	1505	2	Y	-0-					155

BLACK			WELL #:			2			RRCID -> 233029			COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459						
01		3410 X		3277	-0-	-133		-0-			151	1	3124	2	Y	2					19
02		3024 X		2877	-0-	-147		-0-			133	1	2744	2	Y	-0-					19
03		3472 X		2388	-0-	-1084		-0-			110	1	2278	2	Y	-0-					19
04		3892 X		3892	-0-	-0-		-0-			178	1	3714	2	Y	-0-					19
05		4177 X		4177	-0-	-0-		-0-			215	1	3960	2	Y	2	16	1			5
*06		4273 X		4273	-0-	-0-		-0-			261	1	4003	2	Y	8					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES"A"				//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 19		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. N/A					
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
01	899 N	510	-0-	-389	-0-	14	1	496	2	Y	-0-				26
02	1008 N	867	-0-	-141	-0-	26	1	841	2	Y	-0-				26
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	28	1	853	2	Y	-0-				26
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	Y	-0-				26
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	2	Y	-0-				26
*06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	33	1	1038	2	Y	-0-				26

POLAR				WELL #:	1	RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14270 - 14398			
01	4433 X	4275	-0-	-158	-0-	197	1	4078	2	N	-0-				222
02	3780 X	2669	-0-	-1111	-0-	122	1	2529	2	N	16	193	1		45
						18	9								
03	4185 X	3222	-0-	-963	-0-	147	1	3058	2	N	15				60
						17	9								
04	4140 X	3496	-0-	-644	-0-	159	1	3309	2	N	25				85
						28	9								
05	4278 X	3466	-0-	-812	-0-	177	1	3253	2	N	33				118
						36	9								
06	4140 X	4058	-0-	-82	-0-	248	1	3806	2	N	4				122
						4	9								

HOLMES "A"				WELL #:	26	RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF.14050 - 14070			
01	2666 X	1446	-0-	-1220	-0-	40	1	1387	2	Y	17				44
						19	9								
02	1904 X	1173	-0-	-731	-0-	34	1	1098	2	Y	37				81
						41	9								
03	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	79	1	2425	2	Y	-0-				81
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	Y	-0-	49	1		32
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	46	1	1546	2	Y	-0-				32
06	2040 N	1975	-0-	-65	-0-	62	1	1913	2	Y	-0-				32

LEWIS "B"				WELL #:	20	RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12700 - 13520			
01	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	238	1	4921	2	Y	11				58
						12	9								
02	6860 X	4445	-0-	-2415	-0-	204	1	4218	2	Y	21	32	1		47
						23	9								
03	7595 X	4398	-0-	-3197	-0-	201	1	4190	2	Y	6	32	1		21
						7	9								
04	6750 X	5816	-0-	-934	-0-	266	1	5541	2	Y	8				29
						9	9								
05	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	291	1	5345	2	Y	30				59
						33	9								
*06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	321	1	4925	2	Y	2	33	1		28
						2	9								

HOLMES "A"				WELL #:	15	RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. N/A			
01	3100 N	4060	-0-	960	5367	115	1	3945	2	Y	-0-				9
02	8229 X	2862	-0-	-5367	-0-	85	1	2777	2	Y	-0-				9
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	117	1	3596	2	Y	-0-				9
04	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	61	1	2072	2	Y	-0-	5	1		4
05	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	78	1	2603	2	Y	-0-				4
*06	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	59	1	1828	2	Y	-0-				4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		30321 300 881167 14	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE						
						RRCID ->	236000	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL	DEPTH	14358	PERF.	N/A					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1205	2	Y	-0-					12
02	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1569	2	Y	-0-					12
03	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1605	2	Y	-0-					12
04	1200	N	987	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	28	1	959	2	Y	-0-	7	1			5
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	Y	-0-					5
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2203	2	Y	-0-					5
LITTLE FLOCK						WELL #:	1	RRCID ->	241209	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.	8872	-	14850	
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	6488	2	Y	2					6
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	5334	2	Y	3	3	1			6
03	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	6633	2	Y	1	4	1			3
04	5850	X	177	-0-	-5673	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					3
05	6045	X	30	-0-	-6015	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					3
06	5850	X	3172	-0-	-2678	-0-	-0-	-0-	194	1	2978	2	Y	-0-	2	1			1
BLACK						WELL #:	15	RRCID ->	242941	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL	DEPTH	14314	PERF.	N/A			
01	9889	X	8127	-0-	-1762	-0-	-0-	-0-	374	1	7750	2	Y	3					42
02	14364	X	7305	-0-	-7059	-0-	-0-	-0-	337	1	6968	2	Y	-0-					42
03	14601	X	12065	-0-	-2536	-0-	-0-	-0-	553	1	11510	2	Y	2					44
04	14100	X	13282	-0-	-818	-0-	-0-	-0-	608	1	12674	2	Y	-0-					44
05	9207	X	9131	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	471	1	8657	2	Y	3	36	1			11
06	11670	X	6664	-0-	-5006	-0-	-0-	-0-	407	1	6247	2	Y	9					20
LEWIS "B"						WELL #:	18	RRCID ->	243430	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL	DEPTH	14999	PERF.	N/A			
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	4539	2	Y	5					19
02	5320	X	5013	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	230	1	4772	2	Y	10	10	1			19
03	5890	X	4739	-0-	-1151	-0-	-0-	-0-	217	1	4519	2	Y	3	13	1			9
04	5700	X	5586	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	256	1	5327	2	Y	3					12
05	5549	X	5417	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	279	1	5125	2	Y	12					24
06	5370	X	5181	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	317	1	4863	2	Y	1	14	1			11
BLACK						WELL #:	14	RRCID ->	243473	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	14210	-	14230	
01	12710	X	9431	-0-	-3279	-0-	-0-	-0-	434	1	8990	2	Y	6					43
02	12096	X	10218	-0-	-1878	-0-	-0-	-0-	471	1	9747	2	Y	-0-					43
03	13392	X	10779	-0-	-2613	-0-	-0-	-0-	494	1	10282	2	Y	3					46
04	12600	X	11556	-0-	-1044	-0-	-0-	-0-	529	1	11027	2	Y	-0-					46
05	13020	X	10270	-0-	-2750	-0-	-0-	-0-	530	1	9734	2	Y	5	39	1			12
06	10950	X	9791	-0-	-1159	-0-	-0-	-0-	597	1	9170	2	Y	22					34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY																	
BLACK																	
WELL #: 11												RRCID -> 244637					
COMPL. DATE 07/29/2008												TOTAL DEPTH 14450					
PERF. 12791 - 14180																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	5083	2	Y	-0-					31
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	3814	2	Y	-0-					31
03	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	5563	2	Y	-0-					31
04	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	4755	2	Y	-0-					31
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	3272	2	Y	-0-	25	1			6
*06	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	3678	2	Y	-0-					6
BLACK												WELL #: 6					
RRCID -> 245121												COMPL. DATE 11/26/2008					
TOTAL DEPTH 14615												PERF. N/A					
01	9455 X	4509	-0-	-4946	-0-	-0-	208	1	4301	2	Y	-0-					21
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	3770	2	Y	-0-					21
03	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	5529	2	Y	-0-					21
04	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1532	2	Y	-0-					21
05	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	7061	2	Y	-0-	17	1			4
*06	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	5983	2	Y	-0-					4
TWEENER												WELL #: 4					
RRCID -> 245785												COMPL. DATE 07/02/2008					
TOTAL DEPTH 13358												PERF. N/A					
01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	3863	2	Y	17					91
02	3024 X	2590	-0-	-434	-0-	-0-	69	1	2521	2	Y	-0-					91
03	3348 X	1968	-0-	-1380	-0-	-0-	43	1	1919	2	Y	5					96
04	3240 X	2168	-0-	-1072	-0-	-0-	47	1	2121	2	Y	-0-					96
05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	4090	2	Y	-0-					96
*06	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	4187	2	Y	13					109
BLACK												WELL #: 7					
RRCID -> 251126												COMPL. DATE 02/01/2009					
TOTAL DEPTH 14365												PERF. N/A					
01	3472 X	923	-0-	-2549	-0-	-0-	42	1	880	2	Y	1					10
02	3108 X	1464	-0-	-1644	-0-	-0-	67	1	1397	2	Y	-0-					10
03	3441 X	1605	-0-	-1836	-0-	-0-	74	1	1531	2	Y	-0-					10
04	3330 X	1742	-0-	-1588	-0-	-0-	80	1	1662	2	Y	-0-					10
05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1743	2	Y	1	8	1			3
*06	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1779	2	Y	6					9
LEWIS "B"												WELL #: 22					
RRCID -> 251417												COMPL. DATE 05/15/2009					
TOTAL DEPTH 15020												PERF. N/A					
01	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	6566	2	Y	3					40
02	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	6417	2	Y	5	22	1			23
03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	5435	2	Y	1	16	1			8
04	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	8392	2	Y	2					10
05	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	6315	2	Y	6					16
*06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	4524	2	Y	-0-	9	1			7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 21				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
				RRCID -> 256007				COMPL. DATE 08/06/2010				TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1533	2	Y	-0-						-0-	
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1240	2	Y	-0-						-0-	
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1372	2	Y	-0-						-0-	
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1394	2	Y	-0-						-0-	
05	1333 N	722	-0-	-611	-0-	-0-		37	1	685	2	Y	-0-						-0-	
06	1290 N	798	-0-	-492	-0-	-0-		49	1	749	2	Y	-0-						-0-	
LEWIS "B"				WELL #: 6				RRCID -> 256027				COMPL. DATE 08/15/2010				TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450				
01	5859 X	3797	-0-	-2062	-0-	-0-		175	1	3619	2	Y	3						14	
02	4844 X	4661	-0-	-183	-0-	-0-		214	1	4438	2	Y	8	8	1				14	
03	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	-0-		297	1	6187	2	Y	3	9	1				8	
04	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	-0-		438	1	9121	2	Y	5						13	
05	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	-0-		344	1	6330	2	Y	12						25	
*06	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	-0-		547	1	8409	2	Y	1	15	1				11	
LEWIS "B"				WELL #: 24				RRCID -> 266182				COMPL. DATE 07/03/2012				TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490				
01	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	-0-		388	1	8041	2	Y	2						6	
02	7224 X	7137	-0-	-87	-0-	-0-		329	1	6805	2	Y	3	3	1				6	
03	7998 X	7127	-0-	-871	-0-	-0-		327	1	6799	2	Y	1	4	1				3	
04	8160 X	6887	-0-	-1273	-0-	-0-		315	1	6571	2	Y	1						4	
05	8432 X	4649	-0-	-3783	-0-	-0-		240	1	4407	2	Y	2						6	
*06	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	-0-		553	1	8493	2	Y	-0-	4	1				2	
LEWIS "B"				WELL #: 23				RRCID -> 266197				COMPL. DATE 06/21/2012				TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626				
01	11749 X	9262	-0-	-2487	-0-	-0-		427	1	8832	2	Y	3						21	
02	22316 X	19874	-0-	-2442	-0-	-0-		915	1	18944	2	Y	14	12	1				23	
03	22816 X	19479	-0-	-3337	-0-	-0-		893	1	18582	2	Y	4	16	1				11	
04	22080 X	11151	-0-	-10929	-0-	-0-		510	1	10639	2	Y	2						13	
05	22816 X	4314	-0-	-18502	-0-	-0-		222	1	4089	2	Y	3						16	
06	21300 X	6531	-0-	-14769	-0-	-0-		399	1	6132	2	Y	-0-	9	1				7	
XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1				945936 WELL #: 1				RRCID -> 071064				COMPL. DATE 06/05/2001				TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142				
01	1333 N	788	-0-	-545	-0-	-0-		788	2			N	-0-						-0-	
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-		1384	2			N	-0-						-0-	
03	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	-0-		1223	2			N	-0-						-0-	
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-		1234	2			N	-0-						-0-	
05	1333 N	965	-0-	-368	-0-	-0-		965	2			N	-0-						-0-	
06	1170 N	911	-0-	-259	-0-	-0-		911	2			N	-0-						-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. C & W GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										RRCID -> 074732		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10959 - 11813			
M 0	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		
01	1395 N	1312	-0-	-83	-0-	1312	2					N	-0-				-0-		
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2					N	-0-				-0-		
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2					N	-0-				-0-		
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2					N	-0-				-0-		
05	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2					N	-0-				-0-		
06	1440 N	1345	-0-	-95	-0-	1345	2					N	-0-				-0-		
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2										WELL #: 2		RRCID -> 075269		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11083 - 11502	
01	1652 N	1601	-0-	-51	-0-	1601	2					N	-0-				-0-		
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2					N	-0-				-0-		
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2					N	-0-				-0-		
04	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2					N	-0-				-0-		
05	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2					N	-0-				-0-		
*06	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2					N	-0-				-0-		
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 075590		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8320 - 12337	
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2					N	-0-				-0-		
02	924 N	815	-0-	-109	-0-	815	2					N	-0-				-0-		
03	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925	2					N	-0-				-0-		
04	960 N	818	-0-	-142	-0-	818	2					N	-0-				-0-		
05	899 N	796	-0-	-103	-0-	796	2					N	-0-				-0-		
06	900 N	747	-0-	-153	-0-	747	2					N	-0-				-0-		
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 084331		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12398 - 12469	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
THOMPSON, B. W.										WELL #: 1		RRCID -> 100686		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8620 - 12512	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 106918		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 13620		PERF.11031 - 13273	
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2					N	-0-				-0-		
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	636	2					N	-0-				-0-		
03	775 N	618	-0-	-157	-0-	618	2					N	-0-				-0-		
04	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	2					N	-0-				-0-		
05	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2					N	-0-				-0-		
06	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	2					N	-0-				-0-		
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 3		RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13277 - 13489	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
										WELL #: 1		RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11532 - 12107		
M 0	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-		-0-		88	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-		-0-		77	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-		-0-		465	2			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-		-0-		1521	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-		-0-		179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	73	-0-	-107	-0-		-0-		73	2			N	-0-					-0-
REED GAS UNIT NO. II										WELL #: 1		RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522		PERF.12096 - 12412		
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-		-0-		346	2			N	-0-					-0-
02	308	N	232	-0-	-76	-0-		-0-		232	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-		-0-		383	2			N	-0-					-0-
04	330	N	241	-0-	-89	-0-		-0-		241	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-		-0-		662	2			N	-0-					-0-
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-		-0-		907	2			N	-0-					-0-
SHAW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11129 - 12052		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2										WELL #: 3		RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11109 - 12071		
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
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-
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 176493		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 12317		PERF.11954 - 12106		
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-		-0-		1045	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-		-0-		672	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-		-0-		656	2			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-		-0-		793	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-		-0-		898	2			N	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-		-0-		616	2			N	-0-					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 180517		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818		PERF. 8839 - 12590		
01	2387	X	1742	-0-	-645	-0-		-0-		1723	2	19 9	N	17	17 8					-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-		-0-		2953	2	13 9	N	12	12 8					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-		-0-		3207	2	13 9	N	12	12 8					-0-
04	2310	X	2190	-0-	-120	-0-		-0-		2182	2	8 9	N	7	7 8					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-		-0-		3985	2	10 9	N	9	9 8					-0-
06	2310	X	2037	-0-	-273	-0-		-0-		2033	2	4 9	N	4	4 8					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 185304		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10555 - 12953		
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-		-0-		2433	2	6 9	N	5						162
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-		-0-		2350	2	3 9	N	3						165
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-		-0-		2872	2	10 9	N	9						174
04	3000	N	3392	-0-	392	392		-0-		3386	2	6 9	N	5						179
05	2108	N	1576	-0-	-532	-0-		-0-		1573	2	3 9	N	3						182
06	2040	N	1547	-0-	-493	-0-		-0-		1544	2	3 9	N	3						185

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	5022 X	3591	-0-	-1431	-0-	3535	2	56	9	N	51	51	8		-0-
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5102	2	34	9	N	31	31	8		-0-
03	4805 X	1592	-0-	-3213	-0-	1583	2	9	9	N	8	8	8		-0-
04	4650 X	198	-0-	-4452	-0-	197	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	5084 X	142	-0-	-4942	-0-	141	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	4920 X	172	-0-	-4748	-0-	172	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															
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-				-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
03	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
04	1560 N	1135	-0-	-425	-0-	1135	2			N	-0-				-0-
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
06	1200 N	944	-0-	-256	-0-	944	2			N	-0-				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357															
01	3379 X	3268	-0-	-111	-0-	3268	2			N	-0-				-0-
02	3052 X	2885	-0-	-167	-0-	2885	2			N	-0-				-0-
03	3286 X	3101	-0-	-185	-0-	3101	2			N	-0-				-0-
04	3180 X	2642	-0-	-538	-0-	2642	2			N	-0-				-0-
05	3255 X	3061	-0-	-194	-0-	3061	2			N	-0-				-0-
*06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-				-0-
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521															
01	4464 X	3394	-0-	-1070	-0-	3394	2			N	-0-				85
02	3500 X	2088	-0-	-1412	-0-	2088	2			N	-0-				85
03	3875 X	3835	-0-	-40	-0-	3835	2			N	-0-				85
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-				85
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-				85
06	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	3467	2			N	-0-				85
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11034 - 13284															
01	3100 N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	3738	-0-	938	962	3738	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	4956	-0-	1856	2818	4956	2			N	-0-				-0-
04	7189 X	4371	-0-	-2818	-0-	4371	2			N	-0-				-0-
05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-				-0-
*06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254															
01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5051	2	39	9	N	35	35	8		-0-
02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2376	2	7	9	N	6	6	8		-0-
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3718	2	9	9	N	8	8	8		-0-
04	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5369	2	13	9	N	12	12	8		-0-
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2519	2	3	9	N	3	3	8		-0-
*06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3892	2	7	9	N	6	6	8		-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11515 - 12834															
01	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2238	2	7	9	N	6	6	8		-0-
02	2604 X	2208	-0-	-396	-0-	2206	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	2883 X	1857	-0-	-1026	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	2790 X	1736	-0-	-1054	-0-	1735	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	2697 X	2203	-0-	-494	-0-	2202	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	2370 X	2085	-0-	-285	-0-	2084	2	1	9	N	1	1	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
GIBSON																			
//CONT.// 30321 300										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 945936																			
WELL #: 4										RRCID -> 188083		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11304 - 13742			
M	0	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		
01		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					42		
02		3052 X	2923	-0-	-129	-0-	2923	2			N	-0-					42		
03		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					42		
04		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					42		
05		3410 X	2992	-0-	-418	-0-	2992	2			N	-0-					42		
06		3360 X	2834	-0-	-526	-0-	2834	2			N	-0-					42		

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 188339		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11009 - 13463	
01		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-		
02		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-		
03		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-		
04		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-		
05		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-		
*06		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-		

LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 188788		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10731 - 13084	
01		4030 X	3803	-0-	-227	-0-	3803	2			N	-0-					19		
02		3276 X	2956	-0-	-320	-0-	2956	2			N	-0-					19		
03		4061 X	3762	-0-	-299	-0-	3762	2			N	-0-					19		
04		3930 X	3619	-0-	-311	-0-	3619	2			N	-0-					19		
05		4061 X	3627	-0-	-434	-0-	3627	2			N	-0-					19		
*06		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					19		

BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 6		RRCID -> 189189		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 12780	
01		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2368	2	22	9	N	20	20	8			-0-		
02		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	N	7	7	8			-0-		
03		2170 X	1508	-0-	-662	-0-	1502	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
04		2100 N	2008	-0-	-92	-0-	2002	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
05		2170 N	2095	-0-	-75	-0-	2091	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
*06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2195	2	4	9	N	4	4	8			-0-		

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 14104	
01		4154 X	3640	-0-	-514	-0-	3604	2	36	9	N	33	33	8			-0-		
02		3752 X	3313	-0-	-439	-0-	3300	2	13	9	N	12	12	8			-0-		
03		4154 X	3715	-0-	-439	-0-	3703	2	12	9	N	11	11	8			-0-		
04		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5694	2	19	9	N	17	17	8			-0-		
05		4154 X	3202	-0-	-952	-0-	3198	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
06		3600 X	3078	-0-	-522	-0-	3071	2	7	9	N	6	6	8			-0-		

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 189450		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 14220		PERF.11495 - 13992	
01		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2367	2	21	9	N	19	19	8			-0-		
02		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7	7	8			-0-		
03		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2723	2	8	9	N	7	7	8			-0-		
04		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2623	2	7	9	N	6	6	8			-0-		
05		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2773	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
*06		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2415	2	4	9	N	4	4	8			-0-		

VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 12801	
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
02		588 N	243	-0-	-345	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
03		3100 N	6467	-0-	3367	3367	6422	2	45	9	N	41	41	8			-0-		
04		3000 N	3938	-0-	938	4305	3920	2	18	9	N	16	16	8			-0-		
05		3100 N	1212	-0-	-1888	2417	1209	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
*06		7804 X	5387	-0-	-2417	-0-	5372	2	15	9	N	14	14	8			-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595														
M	0	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										
01	2542	X	1848	-0-	-694	-0-	1848	2		N	-0-			152
02	2324	X	1790	-0-	-534	-0-	1790	2		N	-0-			152
03	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	2182	2		N	-0-			152
04	2580	X	2486	-0-	-94	-0-	2486	2		N	-0-			152
05	2666	X	2284	-0-	-382	-0-	2284	2		N	-0-			152
*06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			152
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 10838 - 12684														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11242 - 13661														
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	3208	-0-	208	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	4360	-0-	1260	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
*06	3000	N	3911	-0-	911	-0-	3911	2		N	-0-			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310														
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-			-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		N	-0-			-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326														
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6 9	N	5	5 8		-0-
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	349	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	369	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2		N	-0-			-0-
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2		N	-0-			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 11218 - 13524														
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 10835 - 12578														
01	4185	X	2229	-0-	-1956	-0-	2214	2	15 9	N	14	14 8		-0-
02	3780	X	1846	-0-	-1934	-0-	1842	2	4 9	N	4	4 8		-0-
03	4185	X	4151	-0-	-34	-0-	4137	2	14 9	N	13	13 8		-0-
04	4050	X	3698	-0-	-352	-0-	3688	2	10 9	N	9	9 8		-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4107	2	8 9	N	7	7 8		-0-
06	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	3806	2	8 9	N	7	7 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643														
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
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918														
01	7874 X	6509	-0-	-1365	-0-	6509	2			N	-0-			13
02	6692 X	5817	-0-	-875	-0-	5817	2			N	-0-			13
03	7223 X	6578	-0-	-645	-0-	6578	2			N	-0-			13
04	6900 X	6839	-0-	-61	-0-	6839	2			N	-0-			13
05	6820 X	5642	-0-	-1178	-0-	5642	2			N	-0-			13
06	6360 X	5662	-0-	-698	-0-	5662	2			N	-0-			13
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF. 11572 - 12211														
01	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			125
02	2156 X	1461	-0-	-695	-0-	1461	2			N	-0-			125
03	2387 X	979	-0-	-1408	-0-	979	2			N	-0-			125
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3169	2	72	9	N	65			190
05	2387 X	1965	-0-	-422	-0-	1965	2			N	-0-			190
06	2310 X	1539	-0-	-771	-0-	1539	2			N	-0-			190
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11316 - 12668														
01	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-			42
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-			42
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-			42
04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-			42
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-			42
06	3390 X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2			N	-0-			42
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 11584 - 12228														
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-			108
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-			108
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-			108
04	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-			108
05	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-			108
*06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	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														
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
*06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102														
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-			21
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-			21
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-			21
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-			21
05	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	3106	2			N	-0-			21
06	3240 X	3019	-0-	-221	-0-	3019	2			N	-0-			21

08/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 400

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
HALL, F. L.				WELL #:	6	RRCID ->	193061	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.	8664 - 12442					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	-0-		4955	2	154	9	N	140	140	8			-0-	
02	4032 X	1030	-0-	-3002	-0-	-0-		1017	2	13	9	N	12	12	8			-0-	
03	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	-0-		6187	2	72	9	N	65	65	8			-0-	
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	-0-		4879	2	31	9	N	28	28	8			-0-	
05	4464 X	3839	-0-	-625	-0-	-0-		3821	2	18	9	N	16	16	8			-0-	
06	4320 X	3749	-0-	-571	-0-	-0-		3734	2	15	9	N	14	14	8			-0-	
PHILLIPS GAS UNIT 'A'				WELL #:	5	RRCID ->	193063	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL	DEPTH	13810	PERF.	11286 - 13741					
01	2294 X	2190	-0-	-104	-0-	-0-		2190	2			N	-0-					-0-	
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	-0-		2521	2			N	-0-					-0-	
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	-0-		3651	2			N	-0-					-0-	
04	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	-0-		8340	2			N	-0-					-0-	
05	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	-0-		8278	2			N	-0-					-0-	
*06	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	-0-		7942	2			N	-0-					-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	193064	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL	DEPTH	14222	PERF.	8744 - 14028					
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-		1827	2	34	9	N	31	31	8			-0-	
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-		1679	2	12	9	N	11	11	8			-0-	
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-		1640	2	10	9	N	9	9	8			-0-	
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-		1653	2	9	9	N	8	8	8			-0-	
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-		1647	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
*06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-		1636	2	7	9	N	6	6	8			-0-	
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	193306	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	11071 - 13244					
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-		2071	2			N	-0-					-0-	
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-		2022	2			N	-0-					-0-	
03	2201 N	1900	-0-	-301	-0-	-0-		1900	2			N	-0-					-0-	
04	2010 N	1949	-0-	-61	-0-	-0-		1949	2			N	-0-					-0-	
05	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	-0-		2029	2			N	-0-					-0-	
*06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-		1873	2			N	-0-					-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	193473	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	8532 - 12257					
01	4650 X	1001	-0-	-3649	-0-	-0-		1001	2			N	-0-					93	
02	4088 X	2608	-0-	-1480	-0-	-0-		2608	2			N	-0-					93	
03	4247 X	2417	-0-	-1830	-0-	-0-		2417	2			N	-0-					93	
04	3930 X	2144	-0-	-1786	-0-	-0-		2144	2			N	-0-					93	
05	2883 X	2221	-0-	-662	-0-	-0-		2221	2			N	-0-					93	
06	2790 X	2065	-0-	-725	-0-	-0-		2065	2			N	-0-					93	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	193480	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL	DEPTH	13830	PERF.	9313 - 13685					
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	-0-		3058	2			N	-0-					-0-	
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-		3015	2			N	-0-					-0-	
03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	-0-		2892	2			N	-0-					-0-	
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-		3554	2			N	-0-					-0-	
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	-0-		3683	2			N	-0-					-0-	
06	2700 X	2468	-0-	-232	-0-	-0-		2468	2			N	-0-					-0-	
HALL, F. L.				WELL #:	8	RRCID ->	193739	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL	DEPTH	12752	PERF.	8728 - 12462					
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-		1649	2			N	-0-					-0-	
02	1120 N	742	-0-	-378	-0-	-0-		742	2			N	-0-					-0-	
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-		1503	2			N	-0-					-0-	
04	1590 N	893	-0-	-697	-0-	-0-		893	2			N	-0-					-0-	
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-		1925	2			N	-0-					-0-	
*06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-		1885	2			N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-					-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-					-0-
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-					-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-					-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-					-0-
*06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	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														
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2	N	-0-					-0-
02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-					-0-
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2	N	-0-					-0-
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-					-0-
05	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	N	-0-					-0-
*06	3000 N	3609	-0-	609	609	3609	2	N	-0-					-0-
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560														
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1397	2	9 9 N	8	8 8				-0-
02	644 N	489	-0-	-155	-0-	487	2	2 9 N	2	2 8				-0-
03	713 N	324	-0-	-389	-0-	323	2	1 9 N	1	1 8				-0-
04	690 N	607	-0-	-83	-0-	606	2	1 9 N	1	1 8				-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1 9 N	1	1 8				-0-
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2	N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 11122 - 13468														
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-					-0-
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-					-0-
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-					-0-
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-					-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-					-0-
*06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997														
01	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2	N	-0-					110
02	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2	N	-0-					110
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2	N	-0-					110
04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2	N	-0-					110
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2	N	-0-					110
*06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2	N	-0-					110
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127														
01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2	N	-0-					45
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2	N	-0-					45
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2	N	-0-					45
04	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2	N	-0-					45
05	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2	N	-0-					45
*06	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	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														
01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	N	-0-					-0-
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-					-0-
03	2480 N	2253	-0-	-227	-0-	2253	2	N	-0-					-0-
04	2400 N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2	N	-0-					-0-
05	2480 N	1457	-0-	-1023	-0-	1457	2	N	-0-					-0-
*06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	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 #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751													
M	0	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	2201	X	1259	-0-	-942	-0-	1259	2		N	-0-		-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-		-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-		-0-
04	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2		N	-0-		-0-
05	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	1558	2		N	-0-		-0-
06	2190	N	1581	-0-	-609	-0-	1581	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													
01	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2		N	-0-		-0-
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-		-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2		N	-0-		-0-
04	4140	X	2374	-0-	-1766	-0-	2374	2		N	-0-		-0-
05	4371	X	2753	-0-	-1618	-0-	2753	2		N	-0-		-0-
06	4230	X	2688	-0-	-1542	-0-	2688	2		N	-0-		-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483													
01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-		-0-
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-		-0-
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-		-0-
04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-		-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-		-0-
*06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-		-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649													
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-		26
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-		26
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-		26
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-		26
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-		26
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-		26
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294													
01	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1416	2	10 9	N	9	9 8	-0-
02	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4 9	N	4	4 8	-0-
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3845	2	8 9	N	7	7 8	-0-
*06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2669	2	6 9	N	5	5 8	-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616													
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-		57
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-		57
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-		57
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-		57
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-		57
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-		57
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697													
01	1767	X	1278	-0-	-489	-0-	1274	2	4 9	N	4	4 8	-0-
02	3472	X	1350	-0-	-2122	-0-	1348	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	3844	X	1220	-0-	-2624	-0-	1218	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	3720	X	2246	-0-	-1474	-0-	2243	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05	1581	X	1177	-0-	-404	-0-	1176	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1440	X	747	-0-	-693	-0-	746	2	1 9	N	1	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3968 X	3805	-0-	-163	-0-	3753	2	52	9	N	47	47	8	-0-
02	2240 X	2137	-0-	-103	-0-	2126	2	11	9	N	10	10	8	-0-
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3852	2	17	9	N	15	15	8	-0-
04	3690 X	1904	-0-	-1786	-0-	1896	2	8	9	N	7	7	8	-0-
05	3813 X	412	-0-	-3401	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490														
01	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2868	2	18	9	N	16	16	8	-0-
02	1848 N	1778	-0-	-70	-0-	1772	2	6	9	N	5	5	8	-0-
03	2046 N	1542	-0-	-504	-0-	1539	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	1980 N	992	-0-	-988	-0-	991	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1909	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	N	3	3	8	-0-
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093														
01	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-			62
02	3752 X	3571	-0-	-181	-0-	3571	2			N	-0-			62
03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-			62
04	4350 X	3788	-0-	-562	-0-	3788	2			N	-0-			62
05	4495 X	4128	-0-	-367	-0-	4128	2			N	-0-			62
06	4350 X	3680	-0-	-670	-0-	3680	2			N	-0-			62
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232														
01	1240 N	996	-0-	-244	-0-	971	2	25	9	N	23	23	8	-0-
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1269	2	12	9	N	11	11	8	-0-
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2027	2	18	9	N	16	16	8	-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1699	2	12	9	N	11	11	8	-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1513	2	9	9	N	8	8	8	-0-
06	1800 N	493	-0-	-1307	-0-	490	2	3	9	N	3	3	8	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030														
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			114
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			114
03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			114
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			114
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			114
*06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			114
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389														
01	2573 X	2297	-0-	-276	-0-	2267	2	30	9	N	27	27	8	-0-
02	2324 X	2256	-0-	-68	-0-	2243	2	13	9	N	12	12	8	-0-
03	2418 X	1370	-0-	-1048	-0-	1363	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	2220 X	1537	-0-	-683	-0-	1531	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	2511 N	2015	-0-	-496	-0-	2011	2	4	9	N	4	4	8	-0-
*06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	N	5	5	8	-0-
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343														
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-			-0-
02	2044 X	957	-0-	-1087	-0-	957	2			N	-0-			-0-
03	2263 X	1892	-0-	-371	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
04	2190 X	1930	-0-	-260	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
05	2263 X	2056	-0-	-207	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
*06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	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 #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439																					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-		6200	2	85	9	N	77	77	8			-0-				
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-		3915	2	22	9	N	20	20	8			-0-				
03	2108 X	1078	-0-	-1030	-0-		1072	2	6	9	N	5	5	8			-0-				
04	2040 X	1051	-0-	-989	-0-		1049	2	2	9	N	2	2	8			-0-				
05	2108 X	562	-0-	-1546	-0-		561	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
06	2040 X	922	-0-	-1118	-0-		921	2	1	9	N	1	1	8			-0-				

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1															WELL #:	6A	RRCID -> 197161	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 13922	PERF. 11259	- 13779
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-		5248	2			N	-0-					-0-				
02	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-		6970	2			N	-0-					-0-				
03	3162 X	2445	-0-	-717	-0-		2445	2			N	-0-					-0-				
04	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-		6593	2			N	-0-					-0-				
05	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-		6117	2			N	-0-					-0-				
06	3060 X	2688	-0-	-372	-0-		2688	2			N	-0-					-0-				

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															WELL #:	5	RRCID -> 197226	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH 13250	PERF. 8698	- 12655
01	1798 X	1476	-0-	-322	-0-		1476	2			N	-0-					35				
02	1624 X	1436	-0-	-188	-0-		1436	2			N	-0-					35				
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-		2715	2			N	-0-					35				
04	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-		2608	2			N	-0-					35				
05	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-		2503	2			N	-0-					35				
*06	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-		2387	2			N	-0-					35				

LYONS GAS UNIT NO. 1															WELL #:	15	RRCID -> 197697	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 12533	PERF. 8702	- 12361
01	2418 X	2225	-0-	-193	-0-		2225	2			N	-0-					-0-				
02	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-		1326	2			N	-0-					-0-				
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-		3063	2			N	-0-					-0-				
04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		2533	2			N	-0-					-0-				
05	2294 X	2242	-0-	-52	-0-		2242	2			N	-0-					-0-				
06	2970 X	2449	-0-	-521	-0-		2449	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
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-		3881	2			N	-0-					75				
02	4144 X	-0	-0-	-4144	-0-						N	-0-					75				
03	4588 X	2995	-0-	-1593	-0-		2995	2			N	-0-					75				
04	4440 X	1210	-0-	-3230	-0-		1210	2			N	-0-					75				
05	3875 X	560	-0-	-3315	-0-		560	2			N	-0-					75				
06	3750 X	499	-0-	-3251	-0-		499	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
01	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-		1152	2			N	-0-					-0-				
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116	2			N	-0-					-0-				
03	1240 N	1097	-0-	-143	-0-		1097	2			N	-0-					-0-				
04	1110 N	1006	-0-	-104	-0-		1006	2			N	-0-					-0-				
05	1240 N	703	-0-	-537	-0-		703	2			N	-0-					-0-				
06	1050 N	722	-0-	-328	-0-		722	2			N	-0-					-0-				

PERLITZ GAS UNIT NO. 1															WELL #:	6	RRCID -> 198118	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 12825	PERF. 8725	- 12648
01	3534 X	3508	-0-	-26	-0-		3423	2	85	9	N	77					154				
02	3192 X	2494	-0-	-698	-0-		2472	2	22	9	N	20					174				
03	3534 X	2747	-0-	-787	-0-		2734	2	13	9	N	12	165	1			21				
04	3390 X	2868	-0-	-522	-0-		2854	2	14	9	N	13					34				
05	3503 X	3211	-0-	-292	-0-		3152	2	59	9	N	54					88				
06	3390 X	2808	-0-	-582	-0-		2808	2			N	-0-					88				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010												
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
01	2015 N	1532	-0-	-483	-0-	1532	2	N	-0-			48
02	1512 N	1492	-0-	-20	-0-	1492	2	N	-0-			48
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			48
04	1470 N	1318	-0-	-152	-0-	1318	2	N	-0-			48
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			48
*06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-			48
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059												
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			18
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	449	2	N	-0-			18
03	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2	N	-0-			18
04	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	2	N	-0-			18
05	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2	N	-0-			18
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			18
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587												
01	558 N	483	-0-	-75	-0-	479	2	4 9 N	4	4 8		-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2 9 N	2	2 8		-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2 9 N	2	2 8		-0-
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	445	2	1 9 N	1	1 8		-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1 9 N	1	1 8		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568												
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
06	510 N	298	-0-	-212	-0-	298	2	N	-0-			-0-
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11164 - 12483												
01	2666 X	1819	-0-	-847	-0-	1819	2	N	-0-			130
02	2408 X	2010	-0-	-398	-0-	2010	2	N	-0-			130
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-			130
04	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-			130
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-			130
*06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-			130
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839												
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-			15
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-			15
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2248	2	26 9 N	24			39
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-			39
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	N	-0-			39
*06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	N	-0-			39
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474												
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	24	2	1 9 N	1	1 8		-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2 9 N	2	2 8		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1 9 N	1	1 8		-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-			-0-
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	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 #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1984 N	1201	-0-	-783	-0-	1193	2	8	9	N	7	7	8		-0-
02	2492 N	1290	-0-	-1202	-0-	1287	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03	2325 N	770	-0-	-1555	-0-	768	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2913	2	4	9	N	4	4	8		-0-
*06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	2	2	9	N	2	2	8		-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189															
01	2914 X	2565	-0-	-349	-0-	2565	2			N	-0-				-0-
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-				-0-
03	2883 X	2259	-0-	-624	-0-	2259	2			N	-0-				-0-
04	2790 X	2299	-0-	-491	-0-	2299	2			N	-0-				-0-
05	2883 X	2242	-0-	-641	-0-	2242	2			N	-0-				-0-
06	2640 X	2370	-0-	-270	-0-	2370	2			N	-0-				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319															
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2451	2	12	9	N	11	11	8		-0-
02	2212 N	2119	-0-	-93	-0-	2113	2	6	9	N	5	5	8		-0-
03	2635 N	2238	-0-	-397	-0-	2234	2	4	9	N	4	4	8		-0-
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2444	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2513	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	2160 N	2109	-0-	-51	-0-	2107	2	2	9	N	2	2	8		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101															
01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3188	2	40	9	N	36	36	8		-0-
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2598	2	12	9	N	11	11	8		-0-
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3295	2	13	9	N	12	12	8		-0-
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2930	2	11	9	N	10	10	8		-0-
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3041	2	7	9	N	6	6	8		-0-
*06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2718	2	8	9	N	7	7	8		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654															
01	3100 N	6828	-0-	3728	7942	6828	2			N	-0-				92
02	13795 X	5853	-0-	-7942	-0-	5853	2			N	-0-				92
03	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-				92
04	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-				92
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-				92
*06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-				92
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576															
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-				-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-				-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				-0-
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-				-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-				-0-
*06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-				-0-
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552															
01	4960 X	2374	-0-	-2586	-0-	2374	2			N	-0-				110
02	4480 X	2072	-0-	-2408	-0-	2072	2			N	-0-				110
03	4185 X	2099	-0-	-2086	-0-	2099	2			N	-0-				110
04	2970 X	2139	-0-	-831	-0-	2139	2			N	-0-				110
05	2697 X	2170	-0-	-527	-0-	2170	2			N	-0-				110
06	2310 X	1991	-0-	-319	-0-	1991	2			N	-0-				110

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 #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5682	2	17	9	N	15	15	8	-0-
02	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5197	2	6	9	N	5	5	8	-0-
03	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5765	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5229	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5570	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5239	2	3	9	N	3	3	8	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460														
01	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1538	2	31	9	N	28	28	8	2
02	1904 N	1450	-0-	-454	-0-	1437	2	13	9	N	12	12	8	2
03	1891 N	1611	-0-	-280	-0-	1600	2	11	9	N	10	10	8	2
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1978	2	10	9	N	9	9	8	2
05	1612 N	370	-0-	-1242	-0-	367	2	3	9	N	3	3	8	2
06	1560 N	186	-0-	-1374	-0-	185	2	1	9	N	1	1	8	2
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829														
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3670	2	20	9	N	18	18	8	-0-
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2829	2	7	9	N	6	6	8	-0-
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3281	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2944	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3234	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3130	2	3	9	N	3	3	8	-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586														
01	3100 N	3363	-0-	263	374	3363	2			N	-0-			-0-
02	2237 N	1863	-0-	-374	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
03	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
04	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
05	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
*06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103														
01	1364 N	269	-0-	-1095	-0-	268	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	784 N	189	-0-	-595	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	475	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-			-0-
06	450 N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614														
01	4681 X	2859	-0-	-1822	-0-	2851	2	8	9	N	7	7	8	-0-
02	4228 X	2413	-0-	-1815	-0-	2411	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5749	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5421	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4827	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	4560 X	3563	-0-	-997	-0-	3559	2	4	9	N	4	4	8	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941														
01	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-			-0-
02	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-			-0-
03	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-			-0-
04	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-			-0-
05	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-			-0-
*06	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	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 #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1364 X	961	-0-	-403	-0-		959 2	2 9	N	2		2 8		-0-
02	2800 N	3538	-0-	738	738		3488 2	50 9	N	45		45 8		-0-
03	3100 N	3127	-0-	27	765		3108 2	19 9	N	17		17 8		-0-
04	3000 N	2471	-0-	-529	236		2458 2	13 9	N	12		12 8		-0-
05	2112 X	1876	-0-	-236	-0-		1869 2	7 9	N	6		6 8		-0-
*06	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-		1796 2	9 9	N	8		8 8		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254														
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		3749 2		N	-0-				-0-
02	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-		5027 2		N	-0-				-0-
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-		3404 2		N	-0-				-0-
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-		3301 2		N	-0-				-0-
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-		4602 2		N	-0-				-0-
*06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-		4260 2		N	-0-				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624														
01	4123 X	3730	-0-	-393	-0-		3678 2	52 9	N	47		47 8		-0-
02	3808 X	3549	-0-	-259	-0-		3526 2	23 9	N	21		21 8		-0-
03	4216 X	3800	-0-	-416	-0-		3781 2	19 9	N	17		17 8		-0-
04	4080 X	3613	-0-	-467	-0-		3600 2	13 9	N	12		12 8		-0-
05	3937 X	3665	-0-	-272	-0-		3654 2	11 9	N	10		10 8		-0-
*06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-		3909 2	10 9	N	9		9 8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF. 11136 - 14150														
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-		3551 2	22 9	N	20		20 8		-0-
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		3192 2	8 9	N	7		7 8		-0-
03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-		3366 2	8 9	N	7		7 8		-0-
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		3204 2	7 9	N	6		6 8		-0-
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-		3314 2	3 9	N	3		3 8		-0-
*06	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-		3307 2	4 9	N	4		4 8		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF. 12048 - 12730														
01	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-		2673 2	8 9	N	7		7 8		-0-
02	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-		2042 2	2 9	N	2		2 8		-0-
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-		3245 2	3 9	N	3		3 8		-0-
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-		2833 2	2 9	N	2		2 8		-0-
05	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-		3029 2	1 9	N	1		1 8		-0-
*06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-		2880 2	2 9	N	2		2 8		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864														
01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-		5635 2		N	-0-				34
02	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-		4379 2		N	-0-				34
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-		3378 2		N	-0-				34
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-		3494 2		N	-0-				34
05	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-		5432 2		N	-0-				34
*06	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-		6407 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														
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		2763 2	47 9	N	43		43 8		-0-
02	2324 X	2234	-0-	-90	-0-		2216 2	18 9	N	16		16 8		-0-
03	3038 X	2535	-0-	-503	-0-		2520 2	15 9	N	14		14 8		-0-
04	2940 X	2110	-0-	-830	-0-		2100 2	10 9	N	9		9 8		-0-
05	3038 X	1741	-0-	-1297	-0-		1734 2	7 9	N	6		6 8		-0-
06	2730 X	2078	-0-	-652	-0-		2071 2	7 9	N	6		6 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2539	2	10	9	N	9	9	8	-0-
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3206	2	4	9	N	4	4	8	-0-
04	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2016	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	1457 X	764	-0-	-693	-0-	764	2	-0-		N	-0-			-0-
*06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2318	2	2	9	N	2	2	8	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566														
01	2139 N	1686	-0-	-453	-0-	1632	2	54	9	N	49			154
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1673	2	44	9	N	40			194
03	2356 N	2168	-0-	-188	-0-	2125	2	43	9	N	39	184	1	49
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1980	2	22	9	N	20			69
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1944	2	72	9	N	65			134
06	2100 N	1677	-0-	-423	-0-	1638	2	39	9	N	35			169
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390														
01	1209 N	955	-0-	-254	-0-	948	2	7	9	N	6	6	8	-0-
02	1008 N	858	-0-	-150	-0-	856	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	1054 N	927	-0-	-127	-0-	925	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	907	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	961 N	889	-0-	-72	-0-	888	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8	-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657														
01	3627 X	3538	-0-	-89	-0-	3524	2	14	9	N	13			177
02	3276 X	3012	-0-	-264	-0-	3004	2	8	9	N	7			184
03	3627 X	3071	-0-	-556	-0-	3060	2	11	9	N	10			194
04	3510 X	2981	-0-	-529	-0-	2939	2	42	9	N	38	178	1	54
05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3878	2	39	9	N	35			89
06	3420 X	2094	-0-	-1326	-0-	2094	2			N	-0-			89
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944														
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3087	2	9	9	N	8	8	8	-0-
02	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	1995	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	2883 X	2749	-0-	-134	-0-	2746	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3167	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	2883 X	2853	-0-	-30	-0-	2852	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2790 X	1068	-0-	-1722	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197														
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
02	2492 X	2188	-0-	-304	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-			-0-
04	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-			-0-
05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-			-0-
*06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978														
01	2759 X	2320	-0-	-439	-0-	2320	2			N	-0-			127
02	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			127
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			127
04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			127
05	2325 X	1212	-0-	-1113	-0-	1212	2			N	-0-			127
06	2250 X	1461	-0-	-789	-0-	1461	2			N	-0-			127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-				-0-
02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		N	-0-				-0-
03	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2		N	-0-				-0-
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-				-0-
05	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		N	-0-				-0-
*06	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	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														
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		N	-0-				56
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-				56
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2		N	-0-				56
04	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		N	-0-				56
05	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		N	-0-				56
*06	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-				56
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370														
01	1147 N	238	-0-	-909	-0-	238	2		N	-0-				50
02	644 N	125	-0-	-519	-0-	125	2		N	-0-				50
03	620 N	442	-0-	-178	-0-	442	2		N	-0-				50
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-				50
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-				50
*06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-				50
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862														
01	5301 X	3199	-0-	-2102	-0-	3199	2		N	-0-				-0-
02	4788 X	3201	-0-	-1587	-0-	3201	2		N	-0-				-0-
03	5301 X	1691	-0-	-3610	-0-	1691	2		N	-0-				-0-
04	4350 X	1554	-0-	-2796	-0-	1554	2		N	-0-				-0-
05	4185 X	2665	-0-	-1520	-0-	2665	2		N	-0-				-0-
06	3420 X	2102	-0-	-1318	-0-	2102	2		N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979														
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				52
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-				52
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				52
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-				52
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-				52
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-				52
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244														
01	9765 X	9672	-0-	-93	-0-	9672	2		N	-0-				-0-
02	8820 X	8543	-0-	-277	-0-	8543	2		N	-0-				-0-
03	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2		N	-0-				-0-
04	9360 X	8773	-0-	-587	-0-	8773	2		N	-0-				-0-
05	9672 X	8894	-0-	-778	-0-	8894	2		N	-0-				-0-
06	9360 X	8368	-0-	-992	-0-	8368	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														
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-				18
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-				18
03	1209 N	975	-0-	-234	-0-	975	2		N	-0-				18
04	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2		N	-0-				18
05	1209 N	758	-0-	-451	-0-	758	2		N	-0-				18
06	930 N	171	-0-	-759	-0-	171	2		N	-0-				18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-				110
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-				110
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3989	2	44 9	N	40				150
04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-				150
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-				150
*06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2		N	-0-				150
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-				81
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-				81
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-				81
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-				81
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-				81
*06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-				81
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 11014 - 12402														
01	4402 X	3643	-0-	-759	-0-	3643	2		N	-0-				-0-
02	3892 X	3669	-0-	-223	-0-	3669	2		N	-0-				-0-
03	4309 X	3160	-0-	-1149	-0-	3160	2		N	-0-				-0-
04	4170 X	3432	-0-	-738	-0-	3432	2		N	-0-				-0-
05	4278 X	3759	-0-	-519	-0-	3759	2		N	-0-				-0-
06	3930 X	3346	-0-	-584	-0-	3346	2		N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11196 - 13648														
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-				-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-				-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-				-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-				-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-				-0-
*06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441														
01	1612 N	1417	-0-	-195	-0-	1355	2	62 9	N	56	56 8			-0-
02	1428 N	1202	-0-	-226	-0-	1177	2	25 9	N	23	23 8			-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1881	2	31 9	N	28	28 8			-0-
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1700	2	21 9	N	19	19 8			-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1518	2	12 9	N	11	11 8			-0-
06	1860 N	1506	-0-	-354	-0-	1493	2	13 9	N	12	12 8			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11037 - 13379														
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-				-0-
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-				-0-
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-				-0-
04	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1910	2		N	-0-				-0-
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-				-0-
06	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	1875	2		N	-0-				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 11420 - 12774														
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2582	2	10 9	N	9	9 8			-0-
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2221	2	3 9	N	3	3 8			-0-
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2428	2	3 9	N	3	3 8			-0-
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2325	2	3 9	N	3	3 8			-0-
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2370	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2312	2	2 9	N	2	2 8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936													
GIBSON				WELL #:	12	RRCID ->	206363	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL	DEPTH	13518	PERF.10959	-	12245			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-			2772 2			N	-0-						23
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-			2741 2			N	-0-						23
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-			3129 2			N	-0-						23
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-			3683 2			N	-0-						23
05	3100 X	2729	-0-	-371	-0-			2729 2			N	-0-						23
*06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-			3088 2			N	-0-						23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	207370	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.11868	-	13838			
01	3875 X	783	-0-	-3092	-0-			783 2			N	-0-						-0-
02	3500 X	13	-0-	-3487	-0-			13 2			N	-0-						-0-
03	3875 X	16	-0-	-3859	-0-			16 2			N	-0-						-0-
04	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-			6367 2			N	-0-						-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			-0-			N	-0-						-0-
*06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-			4703 2			N	-0-						-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	207383	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL	DEPTH	12923	PERF. 8934	-	12690			
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-			3649 2	21 9	N	19	19 8						-0-
02	3304 X	2879	-0-	-425	-0-			2872 2	7 9	N	6	6 8						-0-
03	3472 X	3452	-0-	-20	-0-			3444 2	8 9	N	7	7 8						-0-
04	3540 X	3490	-0-	-50	-0-			3483 2	7 9	N	6	6 8						-0-
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-			3883 2	4 9	N	4	4 8						-0-
*06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-			3748 2	4 9	N	4	4 8						-0-

REED GAS UNIT II				WELL #:	3	RRCID ->	207461	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL	DEPTH	13820	PERF.11202	-	12536			
01	3813 X	3306	-0-	-507	-0-			3306 2			N	-0-						-0-
02	3444 X	2910	-0-	-534	-0-			2910 2			N	-0-						-0-
03	3596 X	3150	-0-	-446	-0-			3150 2			N	-0-						-0-
04	3300 X	3281	-0-	-19	-0-			3281 2			N	-0-						-0-
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-			3400 2			N	-0-						-0-
*06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-			3216 2			N	-0-						-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"				WELL #:	13	RRCID ->	207467	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.11992	-	13720			
01	3937 X	3608	-0-	-329	-0-			3608 2			N	-0-						-0-
02	3556 X	2982	-0-	-574	-0-			2982 2			N	-0-						-0-
03	3937 X	2938	-0-	-999	-0-			2938 2			N	-0-						-0-
04	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-			3816 2			N	-0-						-0-
05	3813 X	2868	-0-	-945	-0-			2868 2			N	-0-						-0-
06	3480 X	2524	-0-	-956	-0-			2524 2			N	-0-						-0-

GIBSON				WELL #:	15	RRCID ->	207490	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL	DEPTH	13545	PERF. 8397	-	13362			
01	6076 X	5784	-0-	-292	-0-			5784 2			N	-0-						142
02	5460 X	5301	-0-	-159	-0-			5301 2			N	-0-						142
03	5890 X	5718	-0-	-172	-0-			5718 2			N	-0-						142
04	5700 X	5632	-0-	-68	-0-			5632 2			N	-0-						142
05	5890 X	5590	-0-	-300	-0-			5590 2			N	-0-						142
06	5670 X	5364	-0-	-306	-0-			5364 2			N	-0-						142

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID ->	208407	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL	DEPTH	13960	PERF.12275	-	13814			
01	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-			6624 2			N	-0-						-0-
02	4424 X	4065	-0-	-359	-0-			4065 2			N	-0-						-0-
03	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-			6322 2			N	-0-						-0-
04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-			5146 2			N	-0-						-0-
05	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-			5293 2			N	-0-						-0-
*06	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-			5713 2			N	-0-						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
										WELL #: 6		RRCID -> 208409		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 13634		PERF. 11090 - 13508		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT		* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4737	2			N	-0-						-0-
02	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4119	2			N	-0-						-0-
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4519	2			N	-0-						-0-
04	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4342	2			N	-0-						-0-
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4931	2			N	-0-						-0-
*06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4794	2			N	-0-						-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 4		RRCID -> 209003		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 13059		
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1683	2			N	-0-						18
02	588 N	546	-0-	-42	-0-	-0-	-0-		546	2			N	-0-						18
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	-0-	-0-		622	2			N	-0-						18
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2086	2			N	-0-						18
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2306	2			N	-0-						18
*06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2018	2			N	-0-						18
HALL, F.L.										WELL #: 17		RRCID -> 209288		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 11396 - 12525		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 209306		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8814 - 12547		
01	2480 X	1977	-0-	-503	-0-	-0-	-0-		1974	2	3	9	N	3	3	8				-0-
02	2240 X	1513	-0-	-727	-0-	-0-	-0-		1512	2	1	9	N	1	1	8				-0-
03	2480 X	1266	-0-	-1214	-0-	-0-	-0-		1265	2	1	9	N	1	1	8				-0-
04	1920 X	1164	-0-	-756	-0-	-0-	-0-		1164	2			N	-0-						-0-
05	1984 X	1162	-0-	-822	-0-	-0-	-0-		1162	2			N	-0-						-0-
06	1920 X	1168	-0-	-752	-0-	-0-	-0-		1168	2			N	-0-						-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 209594		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 13626		
01	1829 N	1682	-0-	-147	-0-	-0-	-0-		1682	2			N	-0-						-0-
02	1596 N	1375	-0-	-221	-0-	-0-	-0-		1375	2			N	-0-						-0-
03	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	-0-	-0-		1570	2			N	-0-						-0-
04	1620 N	1467	-0-	-153	-0-	-0-	-0-		1467	2			N	-0-						-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2141	2			N	-0-						-0-
*06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2192	2			N	-0-						-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #: 14		RRCID -> 209626		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 12680		
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1824	2			N	-0-						23
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1674	2			N	-0-						23
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1640	2			N	-0-						23
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1936	2			N	-0-						23
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2283	2			N	-0-						23
*06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2193	2			N	-0-						23
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 209631		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 8970 - 12908		
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2964	2			N	-0-						-0-
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2355	2			N	-0-						-0-
03	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2950	2			N	-0-						-0-
04	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2423	2			N	-0-						-0-
05	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2530	2			N	-0-						-0-
*06	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2593	2			N	-0-						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
GIBSON			WELL #:		16		RRCID -> 209828		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 13313				
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
01	3379 X	2774	-0-	-605	-0-		2774	2			N	-0-					91
02	2968 X	2920	-0-	-48	-0-		2920	2			N	-0-					91
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-		3192	2			N	-0-					91
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-		3207	2			N	-0-					91
05	3224 X	3220	-0-	-4	-0-		3220	2			N	-0-					91
06	3120 X	2948	-0-	-172	-0-		2948	2			N	-0-					91
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2		RRCID -> 209926		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8322 - 13690				
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1554	2			N	-0-					-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1432	2			N	-0-					-0-
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		1697	2			N	-0-					-0-
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		2032	2			N	-0-					-0-
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		2191	2			N	-0-					-0-
*06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		2104	2			N	-0-					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8		RRCID -> 210227		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 11355 - 12702				
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-		4201	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-		3444	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-		3777	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3630 X	3454	-0-	-176	-0-		3450	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-		3832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3630 X	2898	-0-	-732	-0-		2896	2	2	9	N	2	2	8			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		17		RRCID -> 210230		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 11406 - 13866				
01	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-		2450	2			N	-0-					-0-
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-		2554	2			N	-0-					-0-
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-		3078	2			N	-0-					-0-
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		3284	2			N	-0-					-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-		3154	2			N	-0-					-0-
*06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-		2257	2			N	-0-					-0-
GIBSON			WELL #:		8		RRCID -> 210909		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8432 - 13569				
01	2697 X	1910	-0-	-787	-0-		1910	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	2289	-0-	-147	-0-		2289	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	2371	-0-	-326	-0-		2371	2			N	-0-					-0-
04	1950 X	1729	-0-	-221	-0-		1729	2			N	-0-					-0-
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-		3901	2			N	-0-					-0-
*06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-		4318	2			N	-0-					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13		RRCID -> 210914		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 11552 - 12976				
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	2			N	-0-					-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141	2			N	-0-					-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		1273	2			N	-0-					-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1307	2			N	-0-					-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		1356	2			N	-0-					-0-
*06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1212	2			N	-0-					-0-
HALL, F. L.			WELL #:		22		RRCID -> 210934		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8901 - 12429				
01	2480 N	1563	-0-	-917	-0-		1542	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		1723	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		1819	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1906	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1922 N	1821	-0-	-101	-0-		1818	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		2200	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
TUMLINSON "A"			WELL #:		2	RRCID ->	211426	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	12760	PERF.12191 - 12590		
M	0	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
01		3472 X	1415	-0-	-2057	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
02		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-			-0-
03		3472 X	2453	-0-	-1019	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
04		3360 X	3335	-0-	-25	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
05		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
*06		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1															
			WELL #:		13	RRCID ->	211540	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL	DEPTH	13960	PERF.11360 - 13780		
01		5053 X	4739	-0-	-314	-0-	4739	2			N	-0-			-0-
02		4480 X	4411	-0-	-69	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
03		4991 X	4336	-0-	-655	-0-	4336	2			N	-0-			-0-
04		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-			-0-
05		4991 X	4899	-0-	-92	-0-	4899	2			N	-0-			-0-
*06		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-			-0-
BATTLE, BETTY															
			WELL #:		1	RRCID ->	211766	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.10746 - 13392		
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
02		728 N	718	-0-	-10	-0-	718	2			N	-0-			-0-
03		806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-			-0-
04		780 N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-			-0-
05		806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-			-0-
06		780 N	729	-0-	-51	-0-	729	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		
01		3100 N	6635	-0-	3535	3688	6609	2	26	9	N	24	24 8		-0-
02		2800 N	7345	-0-	4545	8233	7332	2	13	9	N	12	12 8		-0-
03		13183 X	4950	-0-	-8233	-0-	4941	2	9	9	N	8	8 8		-0-
04		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4821	2	7	9	N	6	6 8		-0-
05		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3504	2	3	9	N	3	3 8		-0-
*06		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4450	2	3	9	N	3	3 8		-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1															
			WELL #:		5	RRCID ->	211792	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL	DEPTH	12810	PERF. 8878 - 12699		
01		3348 X	3332	-0-	-16	-0-	3304	2	28	9	N	25	25 8		-0-
02		3024 X	2556	-0-	-468	-0-	2547	2	9	9	N	8	8 8		-0-
03		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3350	2	11	9	N	10	10 8		-0-
04		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3233	2	10	9	N	9	9 8		-0-
05		3317 X	2939	-0-	-378	-0-	2933	2	6	9	N	5	5 8		-0-
06		3240 X	1328	-0-	-1912	-0-	1326	2	2	9	N	2	2 8		-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1															
			WELL #:		13	RRCID ->	212355	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL	DEPTH	13780	PERF.11260 - 13594		
01		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
02		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
03		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
05		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
*06		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L.															
			WELL #:		18	RRCID ->	212678	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL	DEPTH	12970	PERF. 8679 - 12463		
01		1953 X	1651	-0-	-302	-0-	1627	2	24	9	N	22	22 8		-0-
02		1176 N	326	-0-	-850	-0-	324	2	2	9	N	2	2 8		-0-
03		1705 N	1470	-0-	-235	-0-	1462	2	8	9	N	7	7 8		-0-
04		1590 N	1117	-0-	-473	-0-	1110	2	7	9	N	6	6 8		-0-
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	N	5	5 8		-0-
06		1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1388	2	7	9	N	6	6 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 30321 300			//CONT.// 945936								
PERLITZ GAS UNIT NO. 1													WELL #: 15			RRCID -> 212721			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867		
M	0	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								
01		8370 X	508	-0-	-7862	-0-	508	2		N	-0-					3								
02		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2		N	-0-					3								
03		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2		N	-0-					3								
04		7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2		N	-0-					3								
05		8029 X	5211	-0-	-2818	-0-	5211	2		N	-0-					3								
06		7770 X	4548	-0-	-3222	-0-	4548	2		N	-0-					3								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1													WELL #: 15			RRCID -> 212722			COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233		
01		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3104	2	10	9	N	9	9	8		-0-								
02		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2939	2	3	9	N	3	3	8		-0-								
03		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3635	2	3	9	N	3	3	8		-0-								
04		2790 X	2388	-0-	-402	-0-	2386	2	2	9	N	2	2	8		-0-								
05		2883 X	1939	-0-	-944	-0-	1938	2	1	9	N	1	1	8		-0-								
*06		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3307	2	2	9	N	2	2	8		-0-								
LYONS GAS UNIT NO. 1													WELL #: 8			RRCID -> 212911			COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076		
01		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-				-0-								
02		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-				-0-								
03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-				-0-								
04		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-				-0-								
05		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-				-0-								
*06		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-				-0-								
GIBSON													WELL #: 7			RRCID -> 213235			COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401		
01		3410 X	2718	-0-	-692	-0-	2718	2			N	-0-				23								
02		3080 X	2562	-0-	-518	-0-	2562	2			N	-0-				23								
03		3410 X	2854	-0-	-556	-0-	2854	2			N	-0-				23								
04		2700 X	2126	-0-	-574	-0-	2126	2			N	-0-				23								
05		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-				23								
06		2760 X	2655	-0-	-105	-0-	2655	2			N	-0-				23								
VESTAL GAS UNIT NO. 1													WELL #: 15			RRCID -> 214628			COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642		
01		1829 X	1409	-0-	-420	-0-	1384	2	25	9	N	23	23	8		-0-								
02		1652 X	1461	-0-	-191	-0-	1450	2	11	9	N	10	10	8		-0-								
03		1829 X	1484	-0-	-345	-0-	1473	2	11	9	N	10	10	8		-0-								
04		1770 X	1326	-0-	-444	-0-	1317	2	9	9	N	8	8	8		-0-								
05		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	N	7	7	8		-0-								
*06		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2728	2	11	9	N	10	10	8		-0-								
C & W GAS UNIT NO. 1													WELL #: 4			RRCID -> 214887			COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344		
01		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-				-0-								
02		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-				-0-								
03		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-				-0-								
04		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-				-0-								
05		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-				-0-								
06		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-				-0-								
GIBSON													WELL #: 17			RRCID -> 215522			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378		
01		2418 X	2078	-0-	-340	-0-	2078	2			N	-0-				120								
02		2128 X	2012	-0-	-116	-0-	2012	2			N	-0-				120								
03		2356 X	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			N	-0-				120								
04		2280 X	2134	-0-	-146	-0-	2134	2			N	-0-				120								
05		2232 X	2065	-0-	-167	-0-	2065	2			N	-0-				120								
06		2160 X	467	-0-	-1693	-0-	467	2			N	-0-				120								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686														
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	2635	N	2337	-0-	-298	-0-	2337	2	N	-0-				58
02	2408	N	2349	-0-	-59	-0-	2349	2	N	-0-				58
03	2666	N	2537	-0-	-129	-0-	2537	2	N	-0-				58
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	-0-				58
05	2604	N	2362	-0-	-242	-0-	2362	2	N	-0-				58
06	2460	N	2231	-0-	-229	-0-	2231	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														
01	1705	X	1552	-0-	-153	-0-	1552	2	N	-0-				-0-
02	2884	X	1740	-0-	-1144	-0-	1740	2	N	-0-				-0-
03	3193	X	1054	-0-	-2139	-0-	1054	2	N	-0-				-0-
04	3090	X	2355	-0-	-735	-0-	2355	2	N	-0-				-0-
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2	N	-0-				-0-
*06	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2	N	-0-				-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790														
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-				-0-
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-				-0-
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-				-0-
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	N	-0-				-0-
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	N	-0-				-0-
06	1980	X	1777	-0-	-203	-0-	1777	2	N	-0-				-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803														
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2	N	-0-				-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2	N	-0-				-0-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2	N	-0-				-0-
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	N	-0-				-0-
05	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	2346	2	N	-0-				-0-
*06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2	N	-0-				-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188														
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2	N	-0-				-0-
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2	N	-0-				-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2	N	-0-				-0-
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2	N	-0-				-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2	N	-0-				-0-
*06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-				-0-
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314														
01	5456	X	4813	-0-	-643	-0-	4813	2	N	-0-				-0-
02	4844	X	3975	-0-	-869	-0-	3975	2	N	-0-				-0-
03	4929	X	4795	-0-	-134	-0-	4795	2	N	-0-				-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2	N	-0-				-0-
05	4805	X	4670	-0-	-135	-0-	4670	2	N	-0-				-0-
06	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	4629	2	N	-0-				-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424														
01	4433	X	3535	-0-	-898	-0-	3535	2	N	-0-				-0-
02	4004	X	3252	-0-	-752	-0-	3252	2	N	-0-				-0-
03	4433	X	3370	-0-	-1063	-0-	3370	2	N	-0-				-0-
04	4290	X	3352	-0-	-938	-0-	3352	2	N	-0-				-0-
05	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	3322	2	N	-0-				-0-
06	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	3419	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 #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-				-0-
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-				-0-
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-				-0-
04	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2		N	-0-				-0-
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		N	-0-				-0-
*06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-				-0-
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709														
01	6417 X	5893	-0-	-524	-0-	5893	2		N	-0-				-0-
02	5180 X	5153	-0-	-27	-0-	5153	2		N	-0-				-0-
03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2		N	-0-				-0-
04	5700 X	5200	-0-	-500	-0-	5200	2		N	-0-				-0-
05	5890 X	5195	-0-	-695	-0-	5195	2		N	-0-				-0-
06	5700 X	4831	-0-	-869	-0-	4831	2		N	-0-				-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632														
01	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2		N	-0-				-0-
02	1316 N	1218	-0-	-98	-0-	1218	2		N	-0-				-0-
03	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2		N	-0-				-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-				-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-				-0-
*06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-				-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751														
01	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2		N	-0-				-0-
02	1428 N	1109	-0-	-319	-0-	1109	2		N	-0-				-0-
03	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	1227	2		N	-0-				-0-
04	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2		N	-0-				-0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-				-0-
*06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-				-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592														
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-				-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334														
01	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2619	2	3 9	N	3	3 8			-0-
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3082	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-				-0-
*06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2180	2	1 9	N	1	1 8			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009														
01	5487 X	4909	-0-	-578	-0-	4899	2	10 9	N	9	9 8			-0-
02	4760 X	3634	-0-	-1126	-0-	3632	2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	5270 X	4118	-0-	-1152	-0-	4115	2	3 9	N	3	3 8			-0-
04	5100 X	4231	-0-	-869	-0-	4229	2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	5239 X	3781	-0-	-1458	-0-	3779	2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	4740 X	4582	-0-	-158	-0-	4580	2	2 9	N	2	2 8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3720 X	3291	-0-	-429	-0-	3291 2			N	-0-				27
02	3360 X	2978	-0-	-382	-0-	2978 2			N	-0-				27
03	3441 X	3221	-0-	-220	-0-	3221 2			N	-0-				27
04	3330 X	3078	-0-	-252	-0-	3078 2			N	-0-				27
05	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	3094 2			N	-0-				27
06	3180 X	2960	-0-	-220	-0-	2960 2			N	-0-				27
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531														
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2			N	-0-				-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2			N	-0-				-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			N	-0-				-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2			N	-0-				-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			N	-0-				-0-
*06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2			N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858														
01	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245 2			N	-0-				75
02	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897 2			N	-0-				75
03	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110 2			N	-0-				75
04	6030 X	5740	-0-	-290	-0-	5740 2			N	-0-				75
05	6231 X	5759	-0-	-472	-0-	5759 2			N	-0-				75
06	6030 X	5209	-0-	-821	-0-	5209 2			N	-0-				75
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666														
01	4247 X	2765	-0-	-1482	-0-	2765 2			N	-0-				-0-
02	3836 X	2699	-0-	-1137	-0-	2699 2			N	-0-				-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2			N	-0-				-0-
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2			N	-0-				-0-
05	2976 X	2171	-0-	-805	-0-	2171 2			N	-0-				-0-
06	3660 X	3159	-0-	-501	-0-	3159 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														
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2			N	-0-				-0-
02	1400 N	1322	-0-	-78	-0-	1322 2			N	-0-				-0-
03	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	1536 2			N	-0-				-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2			N	-0-				-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2			N	-0-				-0-
06	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1483 2			N	-0-				-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570														
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2			N	-0-				-0-
02	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162 2			N	-0-				-0-
03	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624 2			N	-0-				-0-
04	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729 2			N	-0-				-0-
05	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2			N	-0-				-0-
*06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809														
01	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822 2			N	-0-				-0-
02	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216 2			N	-0-				-0-
03	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250 2			N	-0-				-0-
04	6030 X	5677	-0-	-353	-0-	5677 2			N	-0-				-0-
05	6231 X	4999	-0-	-1232	-0-	4999 2			N	-0-				-0-
06	6030 X	3120	-0-	-2910	-0-	3120 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 #:	4	RRCID ->	219821	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL	DEPTH	13670	PERF.	8266	-	13604
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-						
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-						
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-						
04	870 N	349	-0-	-521	-0-	349	2			N	-0-					-0-						
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-						
*06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-						
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #:	10	RRCID ->	219822	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL	DEPTH	14460	PERF.	11528	-	13710
01	4557 X	4221	-0-	-336	-0-	4221	2			N	-0-					150						
02	4004 X	3962	-0-	-42	-0-	3962	2			N	-0-					150						
03	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					150						
04	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					150						
05	4402 X	4003	-0-	-399	-0-	4003	2			N	-0-					150						
06	4590 X	3681	-0-	-909	-0-	3681	2			N	-0-					150						
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #:	7	RRCID ->	220632	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL	DEPTH	13926	PERF.	11372	-	13759
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					90						
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					90						
03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					90						
04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					90						
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					90						
*06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					90						
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #:	14	RRCID ->	220648	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL	DEPTH	14400	PERF.	11629	-	14178
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-						
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-						
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-						
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-						
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-						
*06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-						
MANNING GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	220925	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL	DEPTH	13879	PERF.	11224	-	13684
01	3627 X	2841	-0-	-786	-0-	2841	2			N	-0-					-0-						
02	3276 X	2267	-0-	-1009	-0-	2267	2			N	-0-					-0-						
03	3131 X	2685	-0-	-446	-0-	2685	2			N	-0-					-0-						
04	3000 X	2902	-0-	-98	-0-	2902	2			N	-0-					-0-						
05	3100 X	2724	-0-	-376	-0-	2724	2			N	-0-					-0-						
06	2760 X	2660	-0-	-100	-0-	2660	2			N	-0-					-0-						
PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #:	6	RRCID ->	221047	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL	DEPTH	13870	PERF.	11301	-	13742
01	3689 X	3598	-0-	-91	-0-	3598	2			N	-0-					-0-						
02	3332 X	3227	-0-	-105	-0-	3227	2			N	-0-					-0-						
03	3689 X	3348	-0-	-341	-0-	3348	2			N	-0-					-0-						
04	3570 X	2884	-0-	-686	-0-	2884	2			N	-0-					-0-						
05	3689 X	3065	-0-	-624	-0-	3065	2			N	-0-					-0-						
06	3480 X	2606	-0-	-874	-0-	2606	2			N	-0-					-0-						
PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #:	16	RRCID ->	221703	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	11311	-	13720
01	4154 X	3908	-0-	-246	-0-	3908	2			N	-0-					-0-						
02	3752 X	2990	-0-	-762	-0-	2990	2			N	-0-					-0-						
03	4154 X	3184	-0-	-970	-0-	3184	2			N	-0-					-0-						
04	4020 X	3248	-0-	-772	-0-	3248	2			N	-0-					-0-						
05	3968 X	3258	-0-	-710	-0-	3258	2			N	-0-					-0-						
06	3780 X	2204	-0-	-1576	-0-	2204	2			N	-0-					-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																																										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1															WELL #: 16															RRCID -> 221707															COMPL. DATE 08/10/2006															TOTAL DEPTH 14000															PERF.11492 - 13834														
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																						
01	2604 X														2406	-0-		-198	-0-			2406	2					N	-0-						-0-																																																						
02	2352 X														2235	-0-		-117	-0-			2235	2					N	-0-						-0-																																																						
03	2633 X														2633	-0-		-0-	-0-			2633	2					N	-0-						-0-																																																						
04	2520 X														2418	-0-		-102	-0-			2418	2					N	-0-						-0-																																																						
05	2647 N														2647	-0-		-0-	-0-			2647	2					N	-0-						-0-																																																						
06	2520 N														2508	-0-		-12	-0-			2508	2					N	-0-						-0-																																																						
LOFTIN CREEK GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 221712															COMPL. DATE 08/10/2006															TOTAL DEPTH 13480															PERF.10554 - 11898														
01	5686 X														5686	-0-		-0-	-0-			5686	2					N	-0-							-0-																																																					
02	4997 X														4997	-0-		-0-	-0-			4997	2					N	-0-						-0-																																																						
03	5720 X														5720	-0-		-0-	-0-			5720	2					N	-0-						-0-																																																						
04	5275 X														5275	-0-		-0-	-0-			5275	2					N	-0-						-0-																																																						
05	3052 X														3052	-0-		-0-	-0-			3052	2					N	-0-						-0-																																																						
*06	5085 X														5085	-0-		-0-	-0-			5085	2					N	-0-						-0-																																																						
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1															WELL #: 6															RRCID -> 222630															COMPL. DATE 11/03/2007															TOTAL DEPTH 13691															PERF. 8292 - 13580														
01	627 N														627	-0-		-0-	-0-			627	2					N	-0-							-0-																																																					
02	573 N														573	-0-		-0-	-0-			573	2					N	-0-						-0-																																																						
03	527 N														425	-0-		-102	-0-			425	2					N	-0-						-0-																																																						
04	621 N														621	-0-		-0-	-0-			621	2					N	-0-						-0-																																																						
05	725 N														725	-0-		-0-	-0-			725	2					N	-0-						-0-																																																						
*06	821 N														821	-0-		-0-	-0-			821	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														
01	3011 X														3011	-0-		-0-	-0-			3011	2					N	-0-							-0-																																																					
02	2035 X														2035	-0-		-0-	-0-			2035	2					N	-0-						-0-																																																						
03	2933 X														2933	-0-		-0-	-0-			2933	2					N	-0-						-0-																																																						
04	3168 X														3168	-0-		-0-	-0-			3168	2					N	-0-						-0-																																																						
05	3033 X														3033	-0-		-0-	-0-			3033	2					N	-0-						-0-																																																						
*06	2513 X														2513	-0-		-0-	-0-			2513	2					N	-0-						-0-																																																						
STANDLEY GAS UNIT NO. 2															WELL #: 14															RRCID -> 222986															COMPL. DATE 06/30/2009															TOTAL DEPTH 13750															PERF. 8454 - 13674														
01	1679 N														1679	-0-		-0-	-0-			1679	2					N	-0-							-0-																																																					
02	1407 N														1407	-0-		-0-	-0-			1407	2					N	-0-						-0-																																																						
03	1236 N														1236	-0-		-0-	-0-			1236	2					N	-0-						-0-																																																						
04	630 N														504	-0-		-126	-0-			504	2					N	-0-						-0-																																																						
05	651 N														209	-0-		-442	-0-			209	2					N	-0-						-0-																																																						
06	630 N														56	-0-		-574	-0-			56	2					N	-0-						-0-																																																						
SAND BRANCH GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 223245															COMPL. DATE 10/22/2006															TOTAL DEPTH 13637															PERF.10938 - 13458														
01	694 N														694	-0-		-0-	-0-			694	2					N	-0-							-0-																																																					
02	640 N														640	-0-		-0-	-0-			640	2					N	-0-						-0-																																																						
03	737 N														737	-0-		-0-	-0-			737	2					N	-0-						-0-																																																						
04	710 N														710	-0-		-0-	-0-			710	2					N	-0-						-0-																																																						
05	748 N														748	-0-		-0-	-0-			748	2					N	-0-						-0-																																																						
*06	702 N														702	-0-		-0-	-0-			702	2					N	-0-						-0-																																																						
STANDLEY GAS UNIT NO. 2															WELL #: 11															RRCID -> 224359															COMPL. DATE 10/12/2006															TOTAL DEPTH 13752															PERF.11208 - 13660														
01	961 N														930	-0-		-31	-0-			930	2					N	-0-							-0-																																																					
02	896 N														716	-0-		-180	-0-			716	2					N	-0-						-0-																																																						
03	868 N														799	-0-		-69	-0-			799	2					N	-0-						-0-																																																						
04	900 N														586	-0-		-314	-0-			586	2					N	-0-						-0-																																																						
05	806 N														664	-0-		-142	-0-			664	2					N	-0-						-0-																																																						
06	780 N														558	-0-		-222	-0-			558	2					N	-0-						-0-																																																						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
GOLDBECK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 225335			COMPL. DATE 05/06/2014			TOTAL	DEPTH 13800	PERF.11070 - 11294						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-				71 2			N	-0-						-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-				100 2			N	-0-						-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-				98 2			N	-0-						-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-				54 2			N	-0-						-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-				108 2			N	-0-						-0-
*06		68 N	68	-0-	-0-	-0-				68 2			N	-0-						-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID -> 225594			COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL	DEPTH 13850	PERF. 8540 - 13740						
01		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-				3706 2			N	-0-						-0-
02		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-				3171 2			N	-0-						-0-
03		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-				3211 2			N	-0-						-0-
04		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-				1467 2			N	-0-						-0-
05		961 X	699	-0-	-262	-0-				699 2			N	-0-						-0-
*06		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-				2384 2			N	-0-						-0-
GIBSON			WELL #:		14	RRCID -> 225648			COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL	DEPTH 13820	PERF. 8776 - 12522						
01		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-				2998 2			N	-0-						47
02		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-				6480 2			N	-0-						47
03		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-				2872 2			N	-0-						47
04		2910 X	1813	-0-	-1097	-0-				1813 2			N	-0-						47
05		7161 X	1959	-0-	-5202	-0-				1959 2			N	-0-						47
06		6930 X	2876	-0-	-4054	-0-				2876 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						
01		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-				6705 2		54 9	N	49		49 8				-0-
02		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-				5619 2		20 9	N	18		18 8				-0-
03		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-				6414 2		19 9	N	17		17 8				-0-
04		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-				5845 2		13 9	N	12		12 8				-0-
05		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-				6185 2		9 9	N	8		8 8				-0-
*06		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-				4572 2		7 9	N	6		6 8				-0-
LAWLEY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 225714			COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL	DEPTH 13880	PERF. 8305 - 13598						
01		4743 X	4213	-0-	-530	-0-				4213 2			N	-0-						-0-
02		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-				4535 2			N	-0-						-0-
03		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-				5287 2			N	-0-						-0-
04		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-				4519 2			N	-0-						-0-
05		5022 X	4148	-0-	-874	-0-				4148 2			N	-0-						-0-
06		5130 X	4882	-0-	-248	-0-				4882 2			N	-0-						-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 226053			COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 8722 - 14161						
01		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-				2589 2			N	-0-						129
02		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-				2411 2			N	-0-						129
03		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-				2688 2			N	-0-						129
04		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-				2703 2			N	-0-						129
05		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-				2733 2			N	-0-						129
*06		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-				2753 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						
01		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-				4138 2			N	-0-						-0-
02		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-				3809 2			N	-0-						-0-
03		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-				3378 2			N	-0-						-0-
04		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-				4143 2			N	-0-						-0-
05		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-				3829 2			N	-0-						-0-
*06		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-				3430 2			N	-0-						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. SAND BRANCH GAS UNIT										//CONT.// 30321 300 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 2		RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705		PERF.11032 - 12118	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-		
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-		
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-		
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-		
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-		
06	960 N	795	-0-	-165	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-		
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 14132		PERF.11668 - 14061	
01	4278 X	3481	-0-	-797	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-		
02	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-		
03	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-		
04	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-		
05	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-		
*06	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-		
FOLEY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF.12595 - 14448	
01	4402 X	2446	-0-	-1956	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-		
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-		
03	4526 X	4396	-0-	-130	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-		
04	4380 X	3874	-0-	-506	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-		
05	4526 X	3163	-0-	-1363	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-		
06	4260 X	2274	-0-	-1986	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-		
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 21		RRCID -> 228150		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8635 - 12542	
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2	8 9	N	7	7 8					-0-		
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2	3 9	N	3	3 8					-0-		
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2	4 9	N	4	4 8					-0-		
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2	1 9	N	1	1 8					-0-		
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2	1 9	N	1	1 8					-0-		
*06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2	1 9	N	1	1 8					-0-		
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5H		RRCID -> 228165		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 15600		PERF.14250 - 15152	
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-		
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-		
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-		
04	1680 N	1381	-0-	-299	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-		
05	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-		
06	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-		
BAILEY GAS UNIT A										WELL #: 12		RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		PERF. 8956 - 12590	
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	-0-	4117	2	14 9	N	13	13 8					-0-		
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	-0-	3850	2	6 9	N	5	5 8					-0-		
03	4247 X	3859	-0-	-388	-0-	-0-	3853	2	6 9	N	5	5 8					-0-		
04	4110 X	3530	-0-	-580	-0-	-0-	3526	2	4 9	N	4	4 8					-0-		
05	4278 X	3634	-0-	-644	-0-	-0-	3631	2	3 9	N	3	3 8					-0-		
06	4140 X	3019	-0-	-1121	-0-	-0-	3016	2	3 9	N	3	3 8					-0-		
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490		PERF. 8754 - 14137	
01	1922 N	1629	-0-	-293	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					52		
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					52		
03	1736 N	1350	-0-	-386	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					52		
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					52		
05	1860 N	1729	-0-	-131	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					52		
06	1320 N	1023	-0-	-297	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					52		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
SHORTER, N.E.				WELL #:	3	RRCID ->	229198	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL	DEPTH	13005	PERF. 8508 - 12828
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-		4134	2		N	-0-		20
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-		3566	2		N	-0-		20
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-		3567	2		N	-0-		20
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-		3490	2		N	-0-		20
05	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-		7246	2		N	-0-		20
*06	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-		6403	2		N	-0-		20

BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	229209	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL	DEPTH	14800	PERF. 14214 - 14421
01	2883 X	2791	-0-	-92	-0-		2791	2		N	-0-		-0-
02	2604 X	2587	-0-	-17	-0-		2587	2		N	-0-		-0-
03	2883 X	2781	-0-	-102	-0-		2781	2		N	-0-		-0-
04	2790 X	2148	-0-	-642	-0-		2148	2		N	-0-		-0-
05	2852 X	1832	-0-	-1020	-0-		1832	2		N	-0-		-0-
06	2760 X	1889	-0-	-871	-0-		1889	2		N	-0-		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	10	RRCID ->	229210	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL	DEPTH	13050	PERF. 11514 - 12657
01	4278 X	4034	-0-	-244	-0-		4034	2		N	-0-		49
02	3780 X	3596	-0-	-184	-0-		3596	2		N	-0-		49
03	4185 X	4001	-0-	-184	-0-		4001	2		N	-0-		49
04	3990 X	3837	-0-	-153	-0-		3837	2		N	-0-		49
05	4092 X	3934	-0-	-158	-0-		3934	2		N	-0-		49
*06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-		4105	2		N	-0-		49

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	13	RRCID ->	229215	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL	DEPTH	13090	PERF. 8615 - 12511
01	1922 N	1797	-0-	-125	-0-		1779	2	18 9	N	16	16 8	-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1624	2	7 9	N	6	6 8	-0-
03	2077 N	1650	-0-	-427	-0-		1646	2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		1772	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		1889	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1908	2	2 9	N	2	2 8	-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1				WELL #:	13	RRCID ->	229220	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL	DEPTH	13413	PERF. 8290 - 13212
01	7161 X	5701	-0-	-1460	-0-		5701	2		N	-0-		-0-
02	6468 X	4657	-0-	-1811	-0-		4657	2		N	-0-		-0-
03	6541 X	5108	-0-	-1433	-0-		5108	2		N	-0-		-0-
04	6330 X	6053	-0-	-277	-0-		6053	2		N	-0-		-0-
05	6107 X	5344	-0-	-763	-0-		5344	2		N	-0-		-0-
06	5520 X	4521	-0-	-999	-0-		4521	2		N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	229518	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL	DEPTH	13990	PERF. 8518 - 13754
01	8153 X	7574	-0-	-579	-0-		7574	2		N	-0-		-0-
02	7364 X	6038	-0-	-1326	-0-		6038	2		N	-0-		-0-
03	8153 X	6592	-0-	-1561	-0-		6592	2		N	-0-		-0-
04	7800 X	7150	-0-	-650	-0-		7150	2		N	-0-		-0-
05	8060 X	6680	-0-	-1380	-0-		6680	2		N	-0-		-0-
06	7320 X	7126	-0-	-194	-0-		7126	2		N	-0-		-0-

REED GAS UNIT II				WELL #:	7	RRCID ->	229527	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	13913	PERF. 8528 - 12603
01	4991 X	1684	-0-	-3307	-0-		1684	2		N	-0-		13
02	4508 X	43	-0-	-4465	-0-		43	2		N	-0-		13
03	4588 X	2064	-0-	-2524	-0-		2064	2		N	-0-		13
04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-		4638	2		N	-0-		13
05	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-		5568	2		N	-0-		13
*06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-		4399	2		N	-0-		13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
GIBSON				WELL #:	13	RRCID ->	229540	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.	8292 -	13316
M	0	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
01		5735 X	5083	-0-	-652	-0-	5083	2		N	-0-				140
02		5124 X	4679	-0-	-445	-0-	4679	2		N	-0-				140
03		5580 X	4924	-0-	-656	-0-	4924	2		N	-0-				140
04		5400 X	4679	-0-	-721	-0-	4679	2		N	-0-				140
05		5332 X	4484	-0-	-848	-0-	4484	2		N	-0-				140
06		5010 X	4542	-0-	-468	-0-	4542	2		N	-0-				140

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	229676	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL	DEPTH	13955	PERF.	11332 -	13808
01		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2		N	-0-				-0-
02		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2		N	-0-				-0-
03		3100 N	6411	-0-	3311	3311	6411	2		N	-0-				-0-
04		8002 X	4691	-0-	-3311	-0-	4691	2		N	-0-				-0-
05		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-				-0-
*06		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2		N	-0-				-0-

GIBSON				WELL #:	18	RRCID ->	229680	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	10973 -	13385
01		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2		N	-0-				17
02		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2		N	-0-				17
03		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		N	-0-				17
04		4110 X	3799	-0-	-311	-0-	3799	2		N	-0-				17
05		4247 X	3186	-0-	-1061	-0-	3186	2		N	-0-				17
06		4110 X	3689	-0-	-421	-0-	3689	2		N	-0-				17

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	229835	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	8538 -	13523
01		3131 X	2980	-0-	-151	-0-	2929	2	51 9	N	46	46 8			-0-
02		2828 X	583	-0-	-2245	-0-	579	2	4 9	N	4	4 8			-0-
03		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3330	2	21 9	N	19	19 8			-0-
04		2880 X	2025	-0-	-855	-0-	2016	2	9 9	N	8	8 8			-0-
05		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3390	2	12 9	N	11	11 8			-0-
06		3240 X	1436	-0-	-1804	-0-	1432	2	4 9	N	4	4 8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	229840	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	8778 -	13570
01		3069 X	1888	-0-	-1181	-0-	1888	2		N	-0-				118
02		2772 X	1819	-0-	-953	-0-	1819	2		N	-0-				118
03		2480 X	1986	-0-	-494	-0-	1986	2		N	-0-				118
04		2400 X	1585	-0-	-815	-0-	1585	2		N	-0-				118
05		2449 X	2140	-0-	-309	-0-	2140	2		N	-0-				118
*06		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-				118

FOLEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	229866	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	12554 -	14607
01		4588 X	4095	-0-	-493	-0-	4095	2		N	-0-				-0-
02		4144 X	3444	-0-	-700	-0-	3444	2		N	-0-				-0-
03		4216 X	3737	-0-	-479	-0-	3737	2		N	-0-				-0-
04		3960 X	3608	-0-	-352	-0-	3608	2		N	-0-				-0-
05		4092 X	3611	-0-	-481	-0-	3611	2		N	-0-				-0-
06		3960 X	3163	-0-	-797	-0-	3163	2		N	-0-				-0-

REED GAS UNIT II				WELL #:	4	RRCID ->	229893	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	8508 -	12074
01		7781 X	7717	-0-	-64	-0-	7717	2		N	-0-				95
02		7028 X	4807	-0-	-2221	-0-	4807	2		N	-0-				95
03		7781 X	7029	-0-	-752	-0-	7029	2		N	-0-				95
04		7470 X	6796	-0-	-674	-0-	6796	2		N	-0-				95
05		7719 X	6951	-0-	-768	-0-	6951	2		N	-0-				95
06		7470 X	6683	-0-	-787	-0-	6683	2		N	-0-				95

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	1705 N	1017	-0-	-688	-0-	1017	2		N	-0-				-0-
02	1092 N	914	-0-	-178	-0-	914	2		N	-0-				-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-				-0-
04	990 N	871	-0-	-119	-0-	871	2		N	-0-				-0-
05	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922	2		N	-0-				-0-
06	930 N	745	-0-	-185	-0-	745	2		N	-0-				-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712														
01	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2		N	-0-				43
02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-				43
03	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2		N	-0-				43
04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2		N	-0-				43
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2		N	-0-				43
*06	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2		N	-0-				43
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811														
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-				83
02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-				83
03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-				83
04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-				83
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-				83
*06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-				83
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196														
01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-				32
02	2044 X	1992	-0-	-52	-0-	1992	2		N	-0-				32
03	2263 X	794	-0-	-1469	-0-	772	2	22	9	N	20			52
04	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2474	2	169	9	N	154			206
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3262	2	3	9	N	3	172	1	37
*06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-				37
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079														
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-				48
02	1036 N	811	-0-	-225	-0-	811	2		N	-0-				48
03	992 N	799	-0-	-193	-0-	799	2		N	-0-				48
04	1110 N	876	-0-	-234	-0-	876	2		N	-0-				48
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-				48
*06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-				48
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648														
01	8432 X	7447	-0-	-985	-0-	7447	2		N	-0-				187
02	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2		N	-0-				187
03	7626 X	6259	-0-	-1367	-0-	6259	2		N	-0-				187
04	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2		N	-0-				187
05	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2		N	-0-				187
06	8220 X	6474	-0-	-1746	-0-	6474	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														
01	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2		N	-0-				60
02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		N	-0-				60
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-				60
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		N	-0-				60
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-				60
*06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-				60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256												
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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	2325 X	1453	-0-	-872	-0-	1453	2		N	-0-		162
02	1596 N	1106	-0-	-490	-0-	1106	2		N	-0-		162
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-		162
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-		162
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-		162
*06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-		162
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568												
01	1426 N	903	-0-	-523	-0-	903	2		N	-0-		-0-
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-		-0-
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-		-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-		-0-
05	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1369	2		N	-0-		-0-
06	1470 N	1203	-0-	-267	-0-	1203	2		N	-0-		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462												
01	403 N	64	-0-	-339	-0-	31	2	33 9	N	30	30 8	-0-
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19 9	N	17	17 8	-0-
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1884	2	13 9	N	12	12 8	-0-
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1855	2	10 9	N	9	9 8	-0-
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1928	2	7 9	N	6	6 8	-0-
*06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1907	2	7 9	N	6	6 8	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043												
01	6603 X	5493	-0-	-1110	-0-	5493	2		N	-0-		80
02	5600 X	5331	-0-	-269	-0-	5331	2		N	-0-		80
03	6200 X	5555	-0-	-645	-0-	5555	2		N	-0-		80
04	5970 X	5409	-0-	-561	-0-	5409	2		N	-0-		80
05	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2		N	-0-		80
06	5700 X	5381	-0-	-319	-0-	5381	2		N	-0-		80
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772												
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		N	-0-		-0-
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-		-0-
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		N	-0-		-0-
04	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		N	-0-		-0-
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-		-0-
*06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259												
01	4123 X	3921	-0-	-202	-0-	3921	2		N	-0-		92
02	3724 X	1215	-0-	-2509	-0-	1215	2		N	-0-		92
03	3999 X	1402	-0-	-2597	-0-	1402	2		N	-0-		92
04	3870 X	2739	-0-	-1131	-0-	2739	2		N	-0-		92
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	-0-	2		N	-0-		92
06	3780 X	782	-0-	-2998	-0-	782	2		N	-0-		92
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674												
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2143	2	65 9	N	59	59 8	-0-
03	3100 N	3430	-0-	330	330	3418	2	12 9	N	11	11 8	-0-
04	3000 N	2956	-0-	-44	286	2925	2	31 9	N	28	28 8	-0-
05	2726 N	2440	-0-	-286	-0-	2419	2	21 9	N	19	19 8	-0-
06	2640 X	2224	-0-	-416	-0-	2203	2	21 9	N	19	19 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	231790	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL	DEPTH	12775	PERF.	8489 - 12642			
M	0	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	
01		686 N	686 -0-	-0-	-0-		686 2			N	-0-					22	
02		653 N	653 -0-	-0-	-0-		653 2			N	-0-					22	
03		579 N	579 -0-	-0-	-0-		579 2			N	-0-					22	
04		603 N	603 -0-	-0-	-0-		603 2			N	-0-					22	
05		630 N	630 -0-	-0-	-0-		630 2			N	-0-					22	
*06		668 N	668 -0-	-0-	-0-		668 2			N	-0-					22	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	231847	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	8674 - 12925			
01		6386 X	4507 -0-	-1879	-0-		4507 2			N	-0-					44	
02		5768 X	851 -0-	-4917	-0-		851 2			N	-0-					44	
03		5704 X	2085 -0-	-3619	-0-		2085 2			N	-0-					44	
04		5310 X	1483 -0-	-3827	-0-		1483 2			N	-0-					44	
05		5363 X	1978 -0-	-3385	-0-		1978 2			N	-0-					44	
06		4350 X	1689 -0-	-2661	-0-		1689 2			N	-0-					44	
PHILLIPS GAS UNIT 'A'				WELL #:	9	RRCID ->	231937	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	11293 - 13781			
01		4216 X	3898 -0-	-318	-0-		3898 2			N	-0-					-0-	
02		3192 X	2929 -0-	-263	-0-		2929 2			N	-0-					-0-	
03		3534 X	2368 -0-	-1166	-0-		2368 2			N	-0-					-0-	
04		3780 X	1776 -0-	-2004	-0-		1776 2			N	-0-					-0-	
05		3906 X	1781 -0-	-2125	-0-		1781 2			N	-0-					-0-	
06		3780 X	1799 -0-	-1981	-0-		1799 2			N	-0-					-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	23	RRCID ->	232014	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL	DEPTH	13513	PERF.	8317 - 13381			
01		4092 X	3745 -0-	-347	-0-		3745 2			N	-0-					130	
02		3556 X	2996 -0-	-560	-0-		2996 2			N	-0-					130	
03		3937 X	3809 -0-	-128	-0-		3809 2			N	-0-					130	
04		3676 X	3676 -0-	-0-	-0-		3676 2			N	-0-					130	
05		3782 X	3568 -0-	-214	-0-		3568 2			N	-0-					130	
06		3690 X	3491 -0-	-199	-0-		3491 2			N	-0-					130	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	232194	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	8511 - 12652			
01		3565 X	2888 -0-	-677	-0-		2888 2			N	-0-					19	
02		8352 X	8352 -0-	-0-	-0-		8352 2			N	-0-					19	
03		5052 X	5052 -0-	-0-	-0-		5052 2			N	-0-					19	
04		6309 X	6309 -0-	-0-	-0-		6309 2			N	-0-					19	
05		4879 X	4879 -0-	-0-	-0-		4879 2			N	-0-					19	
*06		4875 X	4875 -0-	-0-	-0-		4875 2			N	-0-					19	
GIBSON				WELL #:	10	RRCID ->	232370	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.	8518 - 13355			
01		5907 X	5907 -0-	-0-	-0-		5907 2			N	-0-					44	
02		4341 X	4341 -0-	-0-	-0-		4341 2			N	-0-					44	
03		5682 X	5682 -0-	-0-	-0-		5682 2			N	-0-					44	
04		7669 X	7669 -0-	-0-	-0-		7669 2			N	-0-					44	
05		9565 X	9565 -0-	-0-	-0-		9565 2			N	-0-					44	
*06		9284 X	9284 -0-	-0-	-0-		9284 2			N	-0-					44	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	233036	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.	8659 - 12582			
01		2945 X	2828 -0-	-117	-0-		2828 2			N	-0-					180	
02		2660 X	2438 -0-	-222	-0-		2438 2			N	-0-					180	
03		2759 X	2488 -0-	-271	-0-		2488 2			N	-0-					180	
04		2730 X	2185 -0-	-545	-0-		2185 2			N	-0-					180	
05		2821 X	2747 -0-	-74	-0-		2747 2			N	-0-					180	
06		2730 X	1987 -0-	-743	-0-		1987 2			N	-0-					180	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936											
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 22		RRCID -> 233250		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8388 - 13546			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		7161 X	3788	-0-	-3373	-0-					3788 2			N	-0-						164
02		6468 X	5841	-0-	-627	-0-					5841 2			N	-0-						164
03		5921 X	5099	-0-	-822	-0-					5099 2			N	-0-						164
04		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-					4523 2			N	-0-						164
05		6479 X	4591	-0-	-1888	-0-					4591 2			N	-0-						164
06		6270 X	4120	-0-	-2150	-0-					4120 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			
01		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-					1228 2			N	-0-						20
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-					999 2			N	-0-						20
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-					1144 2			N	-0-						20
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-					1097 2			N	-0-						20
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-					1077 2			N	-0-						20
*06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-					1082 2			N	-0-						20
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 233525		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 10904 - 13183			
01		3317 X	2892	-0-	-425	-0-					2892 2			N	-0-						-0-
02		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-					2981 2			N	-0-						-0-
03		3224 X	2995	-0-	-229	-0-					2995 2			N	-0-						-0-
04		3120 X	2812	-0-	-308	-0-					2812 2			N	-0-						-0-
05		3286 X	3052	-0-	-234	-0-					3052 2			N	-0-						-0-
06		3180 X	2971	-0-	-209	-0-					2971 2			N	-0-						-0-
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 12		RRCID -> 233536		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 12828			
01		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-					3259 2			N	-0-						172
02		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-					3469 2			N	-0-						172
03		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-					3962 2			N	-0-						172
04		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-					3995 2			N	-0-						172
05		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-					3974 2			N	-0-						172
*06		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-					3686 2			N	-0-						172
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 21		RRCID -> 233549		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 13388			
01		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-					7833 2			N	-0-						142
02		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-					7128 2			N	-0-						142
03		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-					7227 2			N	-0-						142
04		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-					3805 2			N	-0-						142
05		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-					6665 2			N	-0-						142
*06		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-					5910 2			N	-0-						142
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 233553		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8656 - 12860			
01		936 X	936	-0-	-0-	-0-					926 2	10	9	N	9	9	8				-0-
02		840 X	443	-0-	-397	-0-					441 2		2	9	N	2	2	8			-0-
03		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-					2283 2		7	9	N	6	6	8			-0-
04		900 N	788	-0-	-112	-0-					786 2		2	9	N	2	2	8			-0-
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-					798 2		1	9	N	1	1	8			-0-
06		900 N	399	-0-	-501	-0-					398 2		1	9	N	1	1	8			-0-
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 8		RRCID -> 233630		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 14675		PERF. 11670 - 14245			
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-					1361 2			N	-0-						18
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-					1421 2			N	-0-						18
03		1333 N	1228	-0-	-105	-0-					1228 2			N	-0-						18
04		1290 N	1281	-0-	-9	-0-					1281 2			N	-0-						18
05		1333 N	1227	-0-	-106	-0-					1227 2			N	-0-						18
*06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-					1302 2			N	-0-						18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 11		RRCID -> 233635		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11533 - 12965						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5361	-0-	-33	-0-	5361	2			N	-0-					104
02	4872	X	4757	-0-	-115	-0-	4757	2			N	-0-					104
03	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	5170	2			N	-0-					104
04	5340	X	4931	-0-	-409	-0-	4931	2			N	-0-					104
05	5518	X	4855	-0-	-663	-0-	4855	2			N	-0-					104
06	5190	X	4324	-0-	-866	-0-	4324	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						
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4152	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3646	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4076	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3917	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3980	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3728	2	2	9	N	2	2	8			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 20		RRCID -> 233796		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 13885		PERF.11968 - 13785						
01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2240	-0-	-910	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #: 8		RRCID -> 235607		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 12983						
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					12
02	6804	X	4912	-0-	-1892	-0-	4912	2			N	-0-					12
03	7533	X	3789	-0-	-3744	-0-	3789	2			N	-0-					12
04	7290	X	6350	-0-	-940	-0-	6350	2			N	-0-					12
05	7533	X	5586	-0-	-1947	-0-	5586	2			N	-0-					12
06	7290	X	6984	-0-	-306	-0-	6984	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						
01	3847	X	3221	-0-	-626	-0-	3221	2			N	-0-					119
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					119
03	930	X	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					119
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					119
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					119
*06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	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						
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3236	2	37	9	N	34	34	8			-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3100	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1604	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3265	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3516	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3794	2	9	9	N	8	8	8			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 13		RRCID -> 235735		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11498 - 12914						
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4242	-0-	-266	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4974	-0-	-854	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4867	-0-	-773	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3787	-0-	-2041	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
*06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2		N	-0-			-0-
02	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2		N	-0-			-0-
03	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2		N	-0-			-0-
04	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2		N	-0-			-0-
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2		N	-0-			-0-
*06	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2		N	-0-			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536													
01	4681 X	3338	-0-	-1343	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
02	4228 X	3958	-0-	-270	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
03	4681 X	1895	-0-	-2786	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
04	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	3780	-0-	-591	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3914	-0-	-316	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939													
01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		N	-0-			37
02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			37
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			37
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			37
05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2		N	-0-			37
*06	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	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													
01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
04	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
*06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	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													
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
02	1400 N	1359	-0-	-41	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
*06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694													
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2		N	-0-			-0-
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2		N	-0-			-0-
03	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2		N	-0-			-0-
04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2		N	-0-			-0-
05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2		N	-0-			-0-
*06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2		N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382													
01	3131 X	2332	-0-	-799	-0-	2329	2	3	9	N	3		53
02	2660 X	2269	-0-	-391	-0-	2269	2			N	-0-		53
03	2604 X	2450	-0-	-154	-0-	2426	2	24	9	N	22		75
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2586	2	6	9	N	5		80
05	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-		80
*06	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2660	2	39	9	N	35		115

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	1209 N	1036 -0-	-173 -0-	1036 2	N	-0-						80
02	1095 N	1095 -0-	-0- -0-	1095 2	N	-0-						80
03	1450 N	1450 -0-	-0- -0-	1450 2	N	-0-						80
04	1910 N	1910 -0-	-0- -0-	1910 2	N	-0-						80
05	1924 N	1924 -0-	-0- -0-	1924 2	N	-0-						80
*06	1847 N	1847 -0-	-0- -0-	1847 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												
01	4061 X	3474 -0-	-587 -0-	3474 2	N	-0-						40
02	3584 X	2533 -0-	-1051 -0-	2533 2	N	-0-						40
03	3658 X	2862 -0-	-796 -0-	2862 2	N	-0-						40
04	3360 X	2823 -0-	-537 -0-	2823 2	N	-0-						40
05	4335 X	4335 -0-	-0- -0-	4335 2	N	-0-						40
06	3360 X	2789 -0-	-571 -0-	2789 2	N	-0-						40
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892												
01	3813 X	2735 -0-	-1078 -0-	2735 2	N	-0-						53
02	3444 X	2642 -0-	-802 -0-	2642 2	N	-0-						53
03	2868 X	2868 -0-	-0- -0-	2868 2	N	-0-						53
04	2710 X	2710 -0-	-0- -0-	2710 2	N	-0-						53
05	2914 X	2819 -0-	-95 -0-	2819 2	N	-0-						53
*06	2930 X	2930 -0-	-0- -0-	2930 2	N	-0-						53
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768												
01	4588 X	4154 -0-	-434 -0-	4154 2	N	-0-						62
02	4564 X	3053 -0-	-1511 -0-	3053 2	N	-0-						62
03	7356 X	7356 -0-	-0- -0-	7356 2	N	-0-						62
04	4890 X	4424 -0-	-466 -0-	4424 2	N	-0-						62
05	4154 X	3986 -0-	-168 -0-	3986 2	N	-0-						62
*06	6332 X	6332 -0-	-0- -0-	6332 2	N	-0-						62
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852												
01	4433 X	3058 -0-	-1375 -0-	3058 2	N	-0-						-0-
02	4004 X	2118 -0-	-1886 -0-	2118 2	N	-0-						-0-
03	4433 X	2992 -0-	-1441 -0-	2992 2	N	-0-						-0-
04	3210 X	2256 -0-	-954 -0-	2256 2	N	-0-						-0-
05	3069 X	2543 -0-	-526 -0-	2543 2	N	-0-						-0-
06	2970 X	2557 -0-	-413 -0-	2557 2	N	-0-						-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374												
01	992 X	781 -0-	-211 -0-	781 2	N	-0-						54
02	1283 X	1283 -0-	-0- -0-	1283 2	N	-0-						54
03	1113 X	1113 -0-	-0- -0-	1113 2	N	-0-						54
04	960 X	652 -0-	-308 -0-	652 2	N	-0-						54
05	992 X	211 -0-	-781 -0-	211 2	N	-0-						54
06	960 X	13 -0-	-947 -0-	13 2	N	-0-						54
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482												
01	3607 X	3607 -0-	-0- -0-	3607 2	N	-0-						-0-
02	2970 X	2970 -0-	-0- -0-	2970 2	N	-0-						-0-
03	3439 X	3439 -0-	-0- -0-	3439 2	N	-0-						-0-
04	3154 X	3154 -0-	-0- -0-	3154 2	N	-0-						-0-
05	3358 X	3358 -0-	-0- -0-	3358 2	N	-0-						-0-
*06	3148 X	3148 -0-	-0- -0-	3148 2	N	-0-						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118												
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
01	3193 X	2512	-0-	-681	-0-	2512	2	N	-0-			37
02	2884 X	2075	-0-	-809	-0-	2075	2	N	-0-			37
03	3193 X	2368	-0-	-825	-0-	2368	2	N	-0-			37
04	2550 X	2187	-0-	-363	-0-	2187	2	N	-0-			37
05	2573 X	2083	-0-	-490	-0-	2083	2	N	-0-			37
06	2430 X	1975	-0-	-455	-0-	1975	2	N	-0-			37
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785												
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			18
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			18
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			18
04	600 N	504	-0-	-96	-0-	504	2	N	-0-			18
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			18
06	600 N	498	-0-	-102	-0-	498	2	N	-0-			18
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748												
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			50
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-			50
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1076	2	22 9 N	20			70
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1067	2	26 9 N	24			94
05	1054 N	940	-0-	-114	-0-	940	2	N	-0-			94
*06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-			94
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532												
01	3224 X	3005	-0-	-219	-0-	3005	2	N	-0-			-0-
02	2884 X	2473	-0-	-411	-0-	2473	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2652	-0-	-541	-0-	2652	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	2119	-0-	-851	-0-	2119	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	2952	-0-	-86	-0-	2952	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2539	-0-	-371	-0-	2539	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												
01	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2	N	-0-			-0-
02	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2	N	-0-			-0-
03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2	N	-0-			-0-
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2	N	-0-			-0-
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2	N	-0-			-0-
*06	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2	N	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816												
01	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	2026	2	8 9 N	7	7 8		-0-
02	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1614	2	2 9 N	2	2 8		-0-
03	2170 N	1493	-0-	-677	-0-	1491	2	2 9 N	2	2 8		-0-
04	1980 N	1086	-0-	-894	-0-	1085	2	1 9 N	1	1 8		-0-
05	1798 N	1320	-0-	-478	-0-	1319	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	1440 N	1169	-0-	-271	-0-	1168	2	1 9 N	1	1 8		-0-
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634												
01	3286 X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2	N	-0-			142
02	2968 X	2846	-0-	-122	-0-	2846	2	N	-0-			142
03	3224 X	3097	-0-	-127	-0-	3097	2	N	-0-			142
04	3060 X	2890	-0-	-170	-0-	2890	2	N	-0-			142
05	3162 X	3014	-0-	-148	-0-	3014	2	N	-0-			142
06	3060 X	2844	-0-	-216	-0-	2802	2	42 9 N	38			180

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2	N	-0-
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2	N	-0-
03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2	N	-0-
04	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2	N	-0-
05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2	N	-0-
*06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2	N	-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 11608 - 13970									
01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2	N	-0-
02	3556 X	1732	-0-	-1824	-0-	1732	2	N	-0-
03	3937 X	1215	-0-	-2722	-0-	1215	2	N	-0-
04	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2	N	-0-
05	3937 X	3892	-0-	-45	-0-	3892	2	N	-0-
06	3810 X	2588	-0-	-1222	-0-	2588	2	N	-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179									
01	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	N	-0-
02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	N	-0-
03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-
04	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	1709	2	N	-0-
05	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2	N	-0-
*06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912									
01	1705 X	1522	-0-	-183	-0-	1513	2	9 9 N	8
02	2884 X	1258	-0-	-1626	-0-	1255	2	3 9 N	3
03	3193 X	1299	-0-	-1894	-0-	1297	2	2 9 N	2
04	3090 X	1161	-0-	-1929	-0-	1159	2	2 9 N	2
05	3131 X	2574	-0-	-557	-0-	2572	2	2 9 N	2
06	1470 X	1122	-0-	-348	-0-	1121	2	1 9 N	1
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF. 14330 - 15819									
01	3658 X	3009	-0-	-649	-0-	3009	2	N	-0-
02	3472 X	2622	-0-	-850	-0-	2622	2	N	-0-
03	3844 X	3351	-0-	-493	-0-	3351	2	N	-0-
04	3720 X	1980	-0-	-1740	-0-	1980	2	N	-0-
05	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2	N	-0-
06	3240 X	2377	-0-	-863	-0-	2377	2	N	-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 14650 - 16054									
01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2	N	-0-
02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-
03	1922 X	1896	-0-	-26	-0-	1896	2	N	-0-
04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2	N	-0-
*06	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11175 - 13701									
01	2790 X	2412	-0-	-378	-0-	2412	2	N	-0-
02	2408 X	2199	-0-	-209	-0-	2199	2	N	-0-
03	2666 X	2238	-0-	-428	-0-	2238	2	N	-0-
04	2340 N	2066	-0-	-274	-0-	2066	2	N	-0-
05	2449 N	1670	-0-	-779	-0-	1670	2	N	-0-
*06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
01	3100 N	5841	-0-	2741	2741	5841	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	4272	-0-	1472	4213	4272	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1331	-0-	-1769	2444	1331	2	N	-0-					-0-
04	3160 X	716	-0-	-2444	-0-	716	2	N	-0-					-0-
05	1798 X	416	-0-	-1382	-0-	416	2	N	-0-					-0-
06	1740 X	378	-0-	-1362	-0-	378	2	N	-0-					-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612														
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-					-0-
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-					-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	-0-					-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-					-0-
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-					-0-
06	990 N	913	-0-	-77	-0-	913	2	N	-0-					-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450														
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2	N	-0-					33
02	2520 N	2395	-0-	-125	-0-	2395	2	N	-0-					33
03	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-					33
04	2880 N	2615	-0-	-265	-0-	2615	2	N	-0-					33
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-					33
06	2850 N	2510	-0-	-340	-0-	2510	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														
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-					22
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-					22
03	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	2	N	-0-					22
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-					22
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2	N	-0-					22
*06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-					22
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531														
01	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	3226	2	N	-0-					75
02	3108 X	2910	-0-	-198	-0-	2910	2	N	-0-					75
03	3441 X	3108	-0-	-333	-0-	3108	2	N	-0-					75
04	3330 X	3178	-0-	-152	-0-	3178	2	N	-0-					75
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	N	-0-					75
*06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2	N	-0-					75
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829														
01	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	N	-0-					-0-
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2	N	-0-					-0-
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-					-0-
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-					-0-
05	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-					-0-
*06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	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														
01	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-					27
02	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-					27
03	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-					27
04	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-					27
05	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-					27
*06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-					27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936																
BLAINS CREEK GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 244050		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13750		PERF.10880 - 13512								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		3844 X	3695	-0-	-149	-0-		3695	2				N	-0-							-0-
02		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-		3673	2				N	-0-							-0-
03		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-		3961	2				N	-0-							-0-
04		3690 X	3547	-0-	-143	-0-		3547	2				N	-0-							-0-
05		4061 X	3598	-0-	-463	-0-		3598	2				N	-0-							-0-
*06		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-		4009	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								
01		589 N	164	-0-	-425	-0-		163	2		1	9	N	1		1	8				-0-
02		644 N	295	-0-	-349	-0-		293	2		2	9	N	2		2	8				-0-
03		403 N	177	-0-	-226	-0-		176	2		1	9	N	1		1	8				-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-		181	2		1	9	N	1		1	8				-0-
05		341 N	161	-0-	-180	-0-		160	2		1	9	N	1		1	8				-0-
06		180 N	95	-0-	-85	-0-		95	2				N	-0-							-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8		RRCID -> 244322		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892		PERF. 8481 - 12713								
01		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-		7519	2				N	-0-							127
02		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-		4397	2				N	-0-							127
03		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-		7855	2				N	-0-							127
04		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-		4665	2				N	-0-							127
05		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-		8256	2				N	-0-							127
*06		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-		4800	2				N	-0-							127
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		9		RRCID -> 244696		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8647 - 13006								
01		2387 X	2325	-0-	-62	-0-		2325	2				N	-0-							86
02		2184 N	2051	-0-	-133	-0-		2051	2				N	-0-							86
03		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-		2590	2				N	-0-							86
04		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		2442	2				N	-0-							86
05		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-		2475	2				N	-0-							86
06		2520 N	2103	-0-	-417	-0-		2103	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								
01		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-		3705	2				N	-0-							65
02		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-		3048	2				N	-0-							65
03		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-		3558	2				N	-0-							65
04		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-		3131	2				N	-0-							65
05		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-		3534	2				N	-0-							65
*06		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-		4317	2				N	-0-							65
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 245111		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 14190		PERF.11423 - 13800								
01		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-		3882	2				N	-0-							-0-
02		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-		3022	2				N	-0-							-0-
03		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-		3858	2				N	-0-							-0-
04		1980 X	1587	-0-	-393	-0-		1587	2				N	-0-							-0-
05		2046 X	1764	-0-	-282	-0-		1764	2				N	-0-							-0-
06		1980 X	1953	-0-	-27	-0-		1953	2				N	-0-							-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #:		7		RRCID -> 245124		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11769 - 14320								
01		2170 X	1940	-0-	-230	-0-		1940	2				N	-0-							145
02		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		1961	2				N	-0-							145
03		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		2053	2				N	-0-							145
04		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		1940	2				N	-0-							145
05		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		2199	2				N	-0-							145
*06		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		2388	2				N	-0-							145

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-			-0-
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-			-0-
*06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017														
01	2108 N	1175	-0-	-933	-0-	1175	2			N	-0-			31
02	1428 N	1348	-0-	-80	-0-	1348	2			N	-0-			31
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			31
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			31
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			31
*06	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-			31
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615														
01	3100 N	3113	-0-	13	1686	3113	2			N	-0-			-0-
02	2649 N	963	-0-	-1686	-0-	963	2			N	-0-			-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2019														
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597														
01	6758 X	4108	-0-	-2650	-0-	4108	2			N	-0-			-0-
02	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-			-0-
03	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-			-0-
04	4470 X	3238	-0-	-1232	-0-	3238	2			N	-0-			-0-
05	7037 X	3883	-0-	-3154	-0-	3883	2			N	-0-			-0-
06	6810 X	3554	-0-	-3256	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180														
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			117
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			117
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			117
*06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	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														
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-			-0-
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
*06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076														
01	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-			33
02	1736 N	1034	-0-	-702	-0-	1034	2			N	-0-			33
03	1798 N	996	-0-	-802	-0-	996	2			N	-0-			33
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-			33
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			33
*06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
01	3596 X	2762 -0-	-834 -0-	2762 2	N	-0-			90
02	3248 X	2725 -0-	-523 -0-	2725 2	N	-0-			90
03	3565 X	2477 -0-	-1088 -0-	2477 2	N	-0-			90
04	3150 X	2403 -0-	-747 -0-	2403 2	N	-0-			90
05	3007 X	2502 -0-	-505 -0-	2502 2	N	-0-			90
06	2910 X	2600 -0-	-310 -0-	2600 2	N	-0-			90
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF. 13627 - 15320									
01	2505 X	2505 -0-	-0- -0-	2505 2	N	-0-			-0-
02	1912 X	1912 -0-	-0- -0-	1912 2	N	-0-			-0-
03	1647 X	1647 -0-	-0- -0-	1647 2	N	-0-			-0-
04	2110 X	2110 -0-	-0- -0-	2110 2	N	-0-			-0-
05	832 N	832 -0-	-0- -0-	832 2	N	-0-			-0-
*06	1376 N	1376 -0-	-0- -0-	1376 2	N	-0-			-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 10854 - 12209									
01	7843 X	7528 -0-	-315 -0-	7528 2	N	-0-			-0-
02	7084 X	6664 -0-	-420 -0-	6664 2	N	-0-			-0-
03	7843 X	7192 -0-	-651 -0-	7192 2	N	-0-			-0-
04	7440 X	6950 -0-	-490 -0-	6950 2	N	-0-			-0-
05	7688 X	6978 -0-	-710 -0-	6978 2	N	-0-			-0-
06	7290 X	6785 -0-	-505 -0-	6785 2	N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761									
01	3162 X	2659 -0-	-503 -0-	2659 2	N	-0-			100
02	5082 X	5082 -0-	-0- -0-	5082 2	N	-0-			100
03	3360 X	3360 -0-	-0- -0-	3360 2	N	-0-			100
04	3060 X	1905 -0-	-1155 -0-	1905 2	N	-0-			100
05	8726 X	8726 -0-	-0- -0-	8726 2	N	-0-			100
*06	3996 X	3996 -0-	-0- -0-	3996 2	N	-0-			100
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF. 11160 - 13678									
01	1213 N	1213 -0-	-0- -0-	1213 2	N	-0-			-0-
02	1095 N	1095 -0-	-0- -0-	1095 2	N	-0-			-0-
03	1151 N	1151 -0-	-0- -0-	1151 2	N	-0-			-0-
04	1187 N	1187 -0-	-0- -0-	1187 2	N	-0-			-0-
05	1326 N	1326 -0-	-0- -0-	1326 2	N	-0-			-0-
*06	1269 N	1269 -0-	-0- -0-	1269 2	N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710									
01	3968 X	3183 -0-	-785 -0-	3119 2	64 9 N	58	58 8		-0-
02	3584 X	2541 -0-	-1043 -0-	2519 2	22 9 N	20	20 8		-0-
03	3689 X	2923 -0-	-766 -0-	2901 2	22 9 N	20	20 8		-0-
04	3489 X	3489 -0-	-0- -0-	3468 2	21 9 N	19	19 8		-0-
05	3348 X	3204 -0-	-144 -0-	3189 2	15 9 N	14	14 8		-0-
*06	3811 X	3811 -0-	-0- -0-	3791 2	20 9 N	18	18 8		-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939									
01	3100 N	4275 -0-	1175 2247	4275 2	N	-0-			27
02	2800 N	3630 -0-	830 3077	3630 2	N	-0-			27
03	6539 X	3462 -0-	-3077 -0-	3462 2	N	-0-			27
04	3623 X	3623 -0-	-0- -0-	3623 2	N	-0-			27
05	3628 X	3628 -0-	-0- -0-	3628 2	N	-0-			27
*06	3303 X	3303 -0-	-0- -0-	3303 2	N	-0-			27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
										//CONT.// 945936		WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11688 - 13137	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	-0-		1533	2			N	-0-					-0-			
02	896 X	735	-0-	-161	-0-			735	2			N	-0-					-0-			
03	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	-0-		1477	2			N	-0-					-0-			
04	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	-0-		1692	2			N	-0-					-0-			
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-		1349	2			N	-0-					-0-			
*06	3000 N	3331	-0-	331	-0-	331		3331	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			
01	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	-0-		5234	2	56	9	N	51	51	8			-0-			
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-		3704	2	17	9	N	15	15	8			-0-			
03	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	-0-		5256	2	22	9	N	20	20	8			-0-			
04	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	-0-		5687	2	21	9	N	19	19	8			-0-			
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	-0-		5000	2	12	9	N	11	11	8			-0-			
*06	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	-0-		4842	2	13	9	N	12	12	8			-0-			

CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11704 - 13132			
01	1488 N	823	-0-	-665	-0-	-0-		823	2			N	-0-					18			
02	1344 N	1039	-0-	-305	-0-	-0-		1039	2			N	-0-					18			
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-		1705	2			N	-0-					18			
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-		1833	2			N	-0-					18			
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-		1767	2			N	-0-					18			
*06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-		1702	2			N	-0-					18			

STANDLEY GAS UNIT NO.2										WELL #: 13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785		PERF.11131 - 13616			
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-		1460	2			N	-0-					-0-			
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-		1245	2			N	-0-					-0-			
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-		1551	2			N	-0-					-0-			
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-		1445	2			N	-0-					-0-			
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-		1507	2			N	-0-					-0-			
*06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-		1276	2			N	-0-					-0-			

BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 9		RRCID -> 248711		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 12939			
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-						N	-0-					45			
02	1792 N	8	-0-	-1784	-0-	-0-		8	2			N	-0-					45			
03	3100 N	3258	-0-	158	-0-	158		3258	2			N	-0-					45			
04	1832 N	1674	-0-	-158	-0-	-0-		1674	2			N	-0-					45			
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-		2190	2			N	-0-					45			
06	2310 X	488	-0-	-1822	-0-	-0-		488	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			
01	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	-0-		5651	2			N	-0-					-0-			
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-		3789	2			N	-0-					-0-			
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	-0-		4173	2			N	-0-					-0-			
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	-0-		4710	2			N	-0-					-0-			
05	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	-0-		5823	2			N	-0-					-0-			
*06	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	-0-		6043	2			N	-0-					-0-			

PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 250796		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11320 - 13736			
01	3503 X	2590	-0-	-913	-0-	-0-		2590	2			N	-0-					83			
02	3164 X	2813	-0-	-351	-0-	-0-		2813	2			N	-0-					83			
03	3503 X	3228	-0-	-275	-0-	-0-		3228	2			N	-0-					83			
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-		3010	2			N	-0-					83			
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	-0-		3118	2			N	-0-					83			
06	3120 X	2956	-0-	-164	-0-	-0-		2956	2			N	-0-					83			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950														
M	0	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	3100	N	3175	-0-	75	252	3175	2		N	-0-			87
02	1932	N	1185	-0-	-747	-0-	1185	2		N	-0-			87
03	2573	X	1203	-0-	-1370	-0-	1203	2		N	-0-			87
04	2490	X	1763	-0-	-727	-0-	1763	2		N	-0-			87
05	2573	X	1606	-0-	-967	-0-	1606	2		N	-0-			87
06	2490	X	1332	-0-	-1158	-0-	1332	2		N	-0-			87
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969														
01	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	3010	2		N	-0-			79
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-			79
03	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	3165	2		N	-0-			79
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-			79
05	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	2		N	-0-			79
06	3450	X	3235	-0-	-215	-0-	3235	2		N	-0-			79
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734														
01	1209	N	197	-0-	-1012	-0-	197	2		N	-0-			87
02	1456	N	1091	-0-	-365	-0-	1091	2		N	-0-			87
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			87
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			87
05	1209	N	299	-0-	-910	-0-	299	2		N	-0-			87
06	2160	N	451	-0-	-1709	-0-	451	2		N	-0-			87
HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673														
01	2790	X	495	-0-	-2295	-0-	491	2	4	9	N	4	8	-0-
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	301	2	3	9	N	3	8	-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3	8	-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3	8	-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	876	2	2	9	N	2	8	-0-
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	N	2	8	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962														
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2		N	-0-			36
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			36
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			36
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2		N	-0-			36
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2		N	-0-			36
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2		N	-0-			36
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756														
01	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	4471	2		N	-0-			52
02	4228	X	3632	-0-	-596	-0-	3632	2		N	-0-			52
03	4650	X	3965	-0-	-685	-0-	3965	2		N	-0-			52
04	4320	X	4030	-0-	-290	-0-	4030	2		N	-0-			52
05	4464	X	3615	-0-	-849	-0-	3615	2		N	-0-			52
*06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-			52
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464														
01	1116	N	711	-0-	-405	-0-	711	2		N	-0-			-0-
02	1008	N	785	-0-	-223	-0-	785	2		N	-0-			-0-
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2		N	-0-			-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2		N	-0-			-0-
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3503 X	2328	-0-	-1175	-0-	2328 2								28
02	2884 X	2300	-0-	-584	-0-	2300 2								28
03	3193 X	2864	-0-	-329	-0-	2864 2								28
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2								28
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2								28
*06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2								28
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314														
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2								50
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2								50
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2								50
04	2010 N	1823	-0-	-187	-0-	1823 2								50
05	2573 N	2447	-0-	-126	-0-	2447 2								50
*06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2								50
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285														
01	3844 X	3824	-0-	-20	-0-	3824 2								-0-
02	3248 X	3163	-0-	-85	-0-	3163 2								-0-
03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2								-0-
04	3690 X	3208	-0-	-482	-0-	3208 2								-0-
05	3813 X	3029	-0-	-784	-0-	3029 2								-0-
06	3690 X	2774	-0-	-916	-0-	2774 2								-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798														
01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109 2								84
02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705 2								84
03	4743 X	4210	-0-	-533	-0-	4210 2								84
04	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853 2								84
05	4743 X	4063	-0-	-680	-0-	4063 2								84
06	4590 X	3172	-0-	-1418	-0-	3172 2								84
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027														
01	1984 N	820	-0-	-1164	-0-	820 2								17
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2								17
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2								17
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2								17
05	2201 N	1874	-0-	-327	-0-	1874 2								17
06	2010 N	1285	-0-	-725	-0-	1285 2								17
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614														
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 2								133
02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2								133
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2								133
04	3000 X	2756	-0-	-244	-0-	2756 2								133
05	3100 X	2793	-0-	-307	-0-	2793 2								133
*06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3948 2	8	9	N	7				140
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646														
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2								-0-
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2								-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2								-0-
04	1230 N	1139	-0-	-91	-0-	1139 2								-0-
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2								-0-
*06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2								-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"															//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE														
															//CONT.// 945936																								
															WELL #: 19					RRCID -> 251711					COMPL. DATE 06/18/2009					TOTAL DEPTH 14335					PERF. 8664 - 13990				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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															
01		6603 X	5106	-0-	-1497	-0-	-0-	-0-		5049	2		57	9	N		52		52	8			-0-																
02		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7938	2		35	9	N		32		32	8			-0-																
03		10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10907	2		45	9	N		41		41	8			-0-																
04		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8206	2		29	9	N		26		26	8			-0-																
05		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8287	2		17	9	N		15		15	8			-0-																
*06		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7784	2		14	9	N		13		13	8			-0-																
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT															WELL #: 21					RRCID -> 251715					COMPL. DATE 05/09/2009					TOTAL DEPTH 13885					PERF. 8501 - 13668				
01		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2869	2				N		-0-						-0-																
02		2072 X	1448	-0-	-624	-0-	-0-	-0-		1448	2				N		-0-						-0-																
03		2976 X	2304	-0-	-672	-0-	-0-	-0-		2304	2				N		-0-						-0-																
04		2880 X	1929	-0-	-951	-0-	-0-	-0-		1929	2				N		-0-						-0-																
05		2976 X	1946	-0-	-1030	-0-	-0-	-0-		1946	2				N		-0-						-0-																
06		2790 X	639	-0-	-2151	-0-	-0-	-0-		639	2				N		-0-						-0-																
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 18					RRCID -> 252013					COMPL. DATE 06/20/2009					TOTAL DEPTH 12950					PERF. 11467 - 12825				
01		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4299	2		42	9	N		38		38	8			-0-																
02		3752 X	3503	-0-	-249	-0-	-0-	-0-		3492	2		11	9	N		10		10	8			-0-																
03		4154 X	3272	-0-	-882	-0-	-0-	-0-		3263	2		9	9	N		8		8	8			-0-																
04		4020 X	3549	-0-	-471	-0-	-0-	-0-		3540	2		9	9	N		8		8	8			-0-																
05		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4216	2		7	9	N		6		6	8			-0-																
06		4020 X	3647	-0-	-373	-0-	-0-	-0-		3641	2		6	9	N		5		5	8			-0-																
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT															WELL #: 19					RRCID -> 252339					COMPL. DATE 06/11/2009					TOTAL DEPTH 13955					PERF. 11405 - 13732				
01		4309 X	3804	-0-	-505	-0-	-0-	-0-		3804	2				N		-0-						28																
02		3808 X	3500	-0-	-308	-0-	-0-	-0-		3500	2				N		-0-						28																
03		4154 X	3831	-0-	-323	-0-	-0-	-0-		3831	2				N		-0-						28																
04		3960 X	3808	-0-	-152	-0-	-0-	-0-		3808	2				N		-0-						28																
05		4092 X	3952	-0-	-140	-0-	-0-	-0-		3952	2				N		-0-						28																
*06		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3997	2				N		-0-						28																
STANDLEY GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5H					RRCID -> 252420					COMPL. DATE 07/01/2009					TOTAL DEPTH 16100					PERF. 13750 - 15752				
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		248	2				N		-0-						-0-																
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2				N		-0-						-0-																
03		3100 N	10696	-0-	7596	-0-	-0-	-0-		10696	2				N		-0-						-0-																
04		3000 N	5098	-0-	2098	-0-	-0-	-0-		9694	2				N		-0-						-0-																
05		3100 N	3413	-0-	313	-0-	-0-	-0-		10007	2				N		-0-						-0-																
*06		14302 X	4295	-0-	-10007	-0-	-0-	-0-		4295	2				N		-0-						-0-																
ASHWORTH GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 252879					COMPL. DATE 08/05/2009					TOTAL DEPTH 13710					PERF. 11096 - 13537				
01		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2088	2				N		-0-						-0-																
02		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2035	2				N		-0-						-0-																
03		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2384	2				N		-0-						-0-																
04		2010 N	1787	-0-	-223	-0-	-0-	-0-		1787	2				N		-0-						-0-																
05		2139 N	1753	-0-	-386	-0-	-0-	-0-		1753	2				N		-0-						-0-																
06		2070 N	1689	-0-	-381	-0-	-0-	-0-		1689	2				N		-0-						-0-																
VESTAL GAS UNIT NO. 1															WELL #: 9					RRCID -> 252897					COMPL. DATE 08/20/2009					TOTAL DEPTH 14680					PERF. 9057 - 14353				
01		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4422	2				N		-0-						50																
02		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4193	2				N		-0-						50																
03		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4462	2				N		-0-						50																
04		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3310	2				N		-0-						50																
05		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4191	2				N		-0-						50																
*06		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3945	2				N		-0-						50																

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BLAINS CREEK GAS UNIT														
		//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		945936										
		WELL #:		2		RRCID -> 253145		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 13825		PERF.10898 - 13564		
M	0	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
01		2604 X	2299	-0-	-305	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
02		2296 N	1952	-0-	-344	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
03		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
04		2220 N	2179	-0-	-41	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
06		2370 N	2186	-0-	-184	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		9		RRCID -> 253261		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8375 - 12422		
01		558 N	401	-0-	-157	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02		252 N	244	-0-	-8	-0-	244	2		N	-0-			-0-
03		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-			-0-
04		390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2		N	-0-			-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
06		300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2		N	-0-			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		10H		RRCID -> 253282		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13154		PERF.13550 - 15324		
01		1643 X	1301	-0-	-342	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
02		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
03		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
04		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	4611	-0-	1511	-0-	4611	2		N	-0-			-0-
*06		3000 N	4478	-0-	1478	-0-	2989	4478	2		N	-0-		-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT														
		WELL #:		7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625		PERF.11324 - 12186		
01		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
02		1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
03		1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
*06		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT														
		WELL #:		12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10896 - 11922		
01		2170 N	2058	-0-	-112	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
02		1792 N	1733	-0-	-59	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
03		2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
04		1980 N	1538	-0-	-442	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
05		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
06		1920 N	1547	-0-	-373	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
SHEPPERD GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804		PERF.11548 - 11902		
01		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
02		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
03		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
05		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
*06		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2														
		WELL #:		16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11516 - 12920		
01		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-			20
02		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-			20
03		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			20
04		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-			20
05		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			20
*06		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069														
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	5518	X	5164	-0-	-354	-0-	5164	2		N	-0-			-0-
02	4844	X	4531	-0-	-313	-0-	4531	2		N	-0-			-0-
03	5425	X	4326	-0-	-1099	-0-	4326	2		N	-0-			-0-
04	5250	X	4856	-0-	-394	-0-	4856	2		N	-0-			-0-
05	5425	X	5065	-0-	-360	-0-	5065	2		N	-0-			-0-
06	5010	X	4117	-0-	-893	-0-	4117	2		N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784														
01	6665	X	6400	-0-	-265	-0-	6400	2		N	-0-			19
02	6020	X	5774	-0-	-246	-0-	5774	2		N	-0-			19
03	6665	X	4818	-0-	-1847	-0-	4818	2		N	-0-			19
04	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2		N	-0-			19
05	6386	X	2693	-0-	-3693	-0-	2693	2		N	-0-			19
06	6180	X	5760	-0-	-420	-0-	5760	2		N	-0-			19
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049														
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2703	2	9	9	N	8	8	-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	2	3	9	N	3	8	-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2363	2	2	9	N	2	8	-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	8	-0-
05	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	1294	2	1	9	N	1	8	-0-
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2436	2	3	9	N	3	8	-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628														
01	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	4219	2		N	-0-			16
02	4256	X	4040	-0-	-216	-0-	4040	2		N	-0-			16
03	4278	X	2916	-0-	-1362	-0-	2916	2		N	-0-			16
04	4080	X	3415	-0-	-665	-0-	3415	2		N	-0-			16
05	4464	X	3602	-0-	-862	-0-	3602	2		N	-0-			16
06	4320	X	3776	-0-	-544	-0-	3776	2		N	-0-			16
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567														
01	3844	X	3783	-0-	-61	-0-	3783	2		N	-0-			18
02	3528	X	2733	-0-	-795	-0-	2733	2		N	-0-			18
03	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	3696	2		N	-0-			18
04	3780	X	3216	-0-	-564	-0-	3216	2		N	-0-			18
05	3782	X	2575	-0-	-1207	-0-	2575	2		N	-0-			18
06	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	2		N	-0-			18
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299														
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			23
02	2800	N	3048	-0-	248	-0-	3048	2		N	-0-			23
03	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	1574	2		N	-0-			23
04	3000	N	3582	-0-	582	-0-	3582	2		N	-0-			23
05	4344	X	3762	-0-	-582	-0-	3762	2		N	-0-			23
*06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-			23
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628														
01	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2		N	-0-			140
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	976	2		N	-0-			140
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	2		N	-0-			140
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2		N	-0-			140
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2		N	-0-			140
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2		N	-0-			140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930														
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	AMT	CODE	BALANCE
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-			-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047														
01	5989 X	3278	-0-	-2711	-0-	3278	2			N	-0-			73
02	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-			73
03	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-			73
04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-			73
05	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4476	2	1	9	N	-0-	1		74
*06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-			74
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878														
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			93
02	1932 N	1823	-0-	-109	-0-	1823	2			N	-0-			93
03	2108 N	1926	-0-	-182	-0-	1926	2			N	-0-			93
04	2130 N	1900	-0-	-230	-0-	1900	2			N	-0-			93
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-			93
*06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			93
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 13480 - 16544														
01	3844 X	3678	-0-	-166	-0-	3678	2			N	-0-			-0-
02	3416 X	3199	-0-	-217	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
03	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	3611	2			N	-0-			-0-
04	3600 X	3350	-0-	-250	-0-	3350	2			N	-0-			-0-
05	3689 X	3263	-0-	-426	-0-	3263	2			N	-0-			-0-
06	3570 X	3061	-0-	-509	-0-	3061	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 11689 - 12779														
01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4591	2	19	9	N	17	17	8	-0-
02	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4101	2	8	9	N	7	7	8	-0-
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4485	2	10	9	N	9	9	8	-0-
04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4356	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4413	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3920	2	6	9	N	5	5	8	-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845														
01	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-			196
02	1848 N	1821	-0-	-27	-0-	1821	2			N	-0-			196
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			196
04	2070 N	1864	-0-	-206	-0-	1864	2			N	-0-			196
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-			196
*06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-			196
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF. 14225 - 17127														
01	2418 N	2251	-0-	-167	-0-	2251	2			N	-0-			13
02	2436 N	2188	-0-	-248	-0-	2188	2			N	-0-			13
03	2046 N	1903	-0-	-143	-0-	1903	2			N	-0-			13
04	2190 N	1696	-0-	-494	-0-	1696	2			N	-0-			13
05	2418 N	1799	-0-	-619	-0-	1799	2			N	-0-			13
*06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 19		RRCID -> 259333		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 12764		PERF.11633 - 13034		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1209 N	1037	-0-	-172	-0-	1037	2			N	-0-			40
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			40
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			40
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			40
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			40
06	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	1009	2			N	-0-			40
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 20		RRCID -> 259356		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13909		PERF.11238 - 13670		
01	5611 X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2			N	-0-			44
02	5040 X	2944	-0-	-2096	-0-	2944	2			N	-0-			44
03	5549 X	1463	-0-	-4086	-0-	1463	2			N	-0-			44
04	5370 X	3342	-0-	-2028	-0-	3342	2			N	-0-			44
05	5549 X	2610	-0-	-2939	-0-	2610	2			N	-0-			44
06	4980 X	4395	-0-	-585	-0-	4395	2			N	-0-			44
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 18		RRCID -> 259801		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 13482		PERF.11721 - 14176		
01	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4490	2	19	9	N	17	17	8	-0-
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4083	2	7	9	N	6	6	8	-0-
03	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4327	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4102	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4110	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3390	2	3	9	N	3	3	8	-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 25		RRCID -> 259873		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10922 - 13408		
01	3968 X	3674	-0-	-294	-0-	3674	2			N	-0-			7
02	3528 X	2590	-0-	-938	-0-	2590	2			N	-0-			7
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-			7
04	3750 X	3314	-0-	-436	-0-	3314	2			N	-0-			7
05	3875 X	3274	-0-	-601	-0-	3274	2			N	-0-			7
06	3930 X	2677	-0-	-1253	-0-	2677	2			N	-0-			7
GIBSON				WELL #: 19		RRCID -> 259875		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12822		PERF.11342 - 12586		
01	6975 X	6300	-0-	-675	-0-	6300	2			N	-0-			-0-
02	6160 X	5803	-0-	-357	-0-	5803	2			N	-0-			-0-
03	6696 X	6308	-0-	-388	-0-	6308	2			N	-0-			-0-
04	6360 X	5934	-0-	-426	-0-	5934	2			N	-0-			-0-
05	6417 X	5848	-0-	-569	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
06	6210 X	6031	-0-	-179	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
GIBSON				WELL #: 20		RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11903 - 12559		
01	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
02	3136 X	2655	-0-	-481	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
03	3472 X	2501	-0-	-971	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	2617	-0-	-503	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	2392	-0-	-832	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
06	3120 X	2697	-0-	-423	-0-	2697	2			N	-0-			-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 24		RRCID -> 260709		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118		PERF. 8651 - 12829		
01	9114 X	6591	-0-	-2523	-0-	6591	2			N	-0-			13
02	8092 X	7241	-0-	-851	-0-	7241	2			N	-0-			13
03	8959 X	5956	-0-	-3003	-0-	5956	2			N	-0-			13
04	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-			13
05	8029 X	5237	-0-	-2792	-0-	5237	2			N	-0-			13
06	7770 X	4751	-0-	-3019	-0-	4751	2			N	-0-			13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										//CONT.// 38321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 22										RRCID -> 260763		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11451 - 12859			
M	0	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			
01		3937 X	3269	-0-	-668	-0-	3269	2			N	-0-							3
02		2716 X	2369	-0-	-347	-0-	2369	2			N	-0-							3
03		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-							3
04		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-							3
05		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-							3
06		4980 X	2688	-0-	-2292	-0-	2688	2			N	-0-							3
RUNNING BRANCH GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606		PERF.11484 - 12202	
01		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-							-0-
02		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-							-0-
03		2914 X	2479	-0-	-435	-0-	2479	2			N	-0-							-0-
04		2820 X	2744	-0-	-76	-0-	2744	2			N	-0-							-0-
05		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-							-0-
*06		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-							-0-
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8205 - 12848	
01		5363 X	4667	-0-	-696	-0-	4611	2	56	9	N	51	51	8					-0-
02		4844 X	4627	-0-	-217	-0-	4606	2	21	9	N	19	19	8					-0-
03		5363 X	4264	-0-	-1099	-0-	4249	2	15	9	N	14	14	8					-0-
04		4920 X	3649	-0-	-1271	-0-	3637	2	12	9	N	11	11	8					-0-
05		5115 X	4012	-0-	-1103	-0-	4004	2	8	9	N	7	7	8					-0-
06		4950 X	2279	-0-	-2671	-0-	2273	2	6	9	N	5	5	8					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903		PERF.11417 - 13872	
01		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-							-0-
02		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-							-0-
03		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-							-0-
04		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-							-0-
05		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-							-0-
06		4380 X	3906	-0-	-474	-0-	3906	2			N	-0-							-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11H		RRCID -> 261206		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13300 - 18202	
01		10044 X	8993	-0-	-1051	-0-	8993	2			N	-0-							-0-
02		9072 X	6479	-0-	-2593	-0-	6479	2			N	-0-							-0-
03		9486 X	5046	-0-	-4440	-0-	5046	2			N	-0-							-0-
04		9180 X	1979	-0-	-7201	-0-	1979	2			N	-0-							-0-
05		9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-							-0-
06		8700 X	6436	-0-	-2264	-0-	6436	2			N	-0-							-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 25		RRCID -> 261211		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13906		PERF.12095 - 13920	
01		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-							-0-
02		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-							-0-
03		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-							-0-
04		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-							-0-
05		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-							-0-
*06		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	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	
01		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-							37
02		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-							37
03		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-							37
04		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-							37
05		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-							37
*06		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-							37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	24	RRCID ->	261254	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	13863	PERF.12015 - 13838
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
01	4195 X	2831	-0-	-1364	-0-	2831	2			N	-0-		-0-
02	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-		-0-
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-		-0-
04	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-		-0-
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-		-0-
*06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	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
01	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-		7
02	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-		7
03	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-		7
04	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-		7
05	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-		7
*06	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-		7
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	27	RRCID ->	261267	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL	DEPTH	14027	PERF.12084 - 13904
01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-		7
02	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-		7
03	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-		7
04	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-		7
05	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-		7
*06	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	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
01	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	19461	2			N	-0-		-0-
02	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	2			N	-0-		-0-
03	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	18377	2			N	-0-		-0-
04	17488 X	17488	-0-	-0-	-0-	17488	2			N	-0-		-0-
05	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	17998	2			N	-0-		-0-
*06	17602 X	17602	-0-	-0-	-0-	17602	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
01	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-		-0-
02	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-		-0-
03	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-		-0-
04	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-		-0-
05	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-		-0-
06	6300 X	6132	-0-	-168	-0-	6132	2			N	-0-		-0-
MANNING GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	262212	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL	DEPTH	13777	PERF.11318 - 13777
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-		-0-
02	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	3160	-0-	60	60	3160	2			N	-0-		-0-
04	3000 N	2979	-0-	-21	39	2979	2			N	-0-		-0-
05	3093 N	3054	-0-	-39	-0-	3054	2			N	-0-		-0-
*06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	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
01	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-		-0-
02	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-		-0-
03	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-		-0-
04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-		-0-
05	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-		-0-
*06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	7378 X	6167	-0-	-1211	-0-	6167	2	N	-0-			10	
02	6356 X	6067	-0-	-289	-0-	6067	2	N	-0-			10	
03	6913 X	6316	-0-	-597	-0-	6316	2	N	-0-			10	
04	6540 X	6299	-0-	-241	-0-	6299	2	N	-0-			10	
05	6758 X	3499	-0-	-3259	-0-	3499	2	N	-0-			10	
06	6510 X	4967	-0-	-1543	-0-	4967	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													
01	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2	N	-0-			-0-	
02	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2	N	-0-			-0-	
03	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2	N	-0-			-0-	
04	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2	N	-0-			-0-	
05	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2	N	-0-			-0-	
*06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2	N	-0-			-0-	
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296													
01	3937 X	2929	-0-	-1008	-0-	2929	2	N	-0-			19	
02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2	N	-0-			19	
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2	N	-0-			19	
04	3270 X	3022	-0-	-248	-0-	3022	2	N	-0-			19	
05	3968 X	2486	-0-	-1482	-0-	2486	2	N	-0-			19	
06	3840 X	2960	-0-	-880	-0-	2960	2	N	-0-			19	
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234													
01	3906 X	3602	-0-	-304	-0-	3602	2	N	-0-			20	
02	3360 X	2780	-0-	-580	-0-	2780	2	N	-0-			20	
03	3689 X	3436	-0-	-253	-0-	3436	2	N	-0-			20	
04	3480 X	2702	-0-	-778	-0-	2702	2	N	-0-			20	
05	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2	N	-0-			20	
06	3480 X	3416	-0-	-64	-0-	3416	2	N	-0-			20	
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915													
01	5642 X	5161	-0-	-481	-0-	5161	2	N	-0-			18	
02	4928 X	4457	-0-	-471	-0-	4457	2	N	-0-			18	
03	5115 X	4186	-0-	-929	-0-	4186	2	N	-0-			18	
04	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2	N	-0-			18	
05	5146 X	5031	-0-	-115	-0-	5031	2	N	-0-			18	
06	4980 X	4782	-0-	-198	-0-	4782	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													
01	8680 X	5071	-0-	-3609	-0-	5071	2	N	-0-			31	
02	7840 X	4893	-0-	-2947	-0-	4893	2	N	-0-			31	
03	8680 X	6733	-0-	-1947	-0-	6733	2	N	-0-			31	
04	8400 X	5629	-0-	-2771	-0-	5629	2	N	-0-			31	
05	8680 X	5991	-0-	-2689	-0-	5991	2	N	-0-			31	
*06	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2	N	-0-			31	
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006													
01	5952 X	5448	-0-	-504	-0-	5434	2	14 9 N	13	13 8		-0-	
02	5376 X	5014	-0-	-362	-0-	5008	2	6 9 N	5	5 8		-0-	
03	5952 X	5101	-0-	-851	-0-	5097	2	4 9 N	4	4 8		-0-	
04	5370 X	2335	-0-	-3035	-0-	2331	2	4 9 N	4	4 8		-0-	
05	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5631	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
06	5370 X	5237	-0-	-133	-0-	5235	2	2 9 N	2	2 8		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852												
M	0	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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2		N	-0-	-0-
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2		N	-0-	-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2		N	-0-	-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-	-0-
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-	-0-
*06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867												
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2		N	-0-	-0-
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-	-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		N	-0-	-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2		N	-0-	-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		N	-0-	-0-
*06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288												
01	4185	X	2298	-0-	-1887	-0-	2294	2	4 9	N	4	4 8
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5207	2	4 9	N	4	4 8
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4232	2	3 9	N	3	3 8
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3691	2	3 9	N	3	3 8
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4355	2	2 9	N	2	2 8
06	4050	X	3497	-0-	-553	-0-	3496	2	1 9	N	1	1 8
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354												
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	132	1	2971 2	N	-0-	-0-
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	80	1	1917 2	N	-0-	-0-
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	146	1	3203 2	N	-0-	-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	141	1	3149 2	N	-0-	-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	130	1	2901 2	N	-0-	-0-
*06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	120	1	2785 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												
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		N	-0-	7
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-	7
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2		N	-0-	7
04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2		N	-0-	7
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2		N	-0-	7
*06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	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												
01	7099	X	6555	-0-	-544	-0-	6555	2		N	-0-	-0-
02	6412	X	5883	-0-	-529	-0-	5883	2		N	-0-	-0-
03	7068	X	6509	-0-	-559	-0-	6509	2		N	-0-	-0-
04	6840	X	6276	-0-	-564	-0-	6276	2		N	-0-	-0-
05	6541	X	5818	-0-	-723	-0-	5818	2		N	-0-	-0-
06	6330	X	5347	-0-	-983	-0-	5347	2		N	-0-	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821												
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-	2
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-	2
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-	2
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-	2
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		N	-0-	2
*06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-	2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3596 X	3229	-0-	-367	-0-	3229	2	N	-0-			-0-
02	3304 X	2988	-0-	-316	-0-	2988	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	2948	-0-	-710	-0-	2948	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	3376	-0-	-164	-0-	3376	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	3292	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	2992	-0-	-218	-0-	2992	2	N	-0-			-0-
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503												
01	8184 X	7833	-0-	-351	-0-	7833	2	N	-0-			-0-
02	7392 X	6847	-0-	-545	-0-	6847	2	N	-0-			-0-
03	8184 X	7606	-0-	-578	-0-	7606	2	N	-0-			-0-
04	7770 X	6665	-0-	-1105	-0-	6665	2	N	-0-			-0-
05	7843 X	7207	-0-	-636	-0-	7207	2	N	-0-			-0-
06	7590 X	6632	-0-	-958	-0-	6632	2	N	-0-			-0-
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170												
01	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
02	1428 N	1179	-0-	-249	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703												
01	18414 X	15392	-0-	-3022	-0-	15392	2	N	-0-			-0-
02	16632 X	13418	-0-	-3214	-0-	13418	2	N	-0-			-0-
03	16926 X	14118	-0-	-2808	-0-	14118	2	N	-0-			-0-
04	15570 X	12959	-0-	-2611	-0-	12959	2	N	-0-			-0-
05	15407 X	12743	-0-	-2664	-0-	12743	2	N	-0-			-0-
06	14910 X	11821	-0-	-3089	-0-	11821	2	N	-0-			-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849												
01	25761 X	23429	-0-	-2332	-0-	23429	2	N	-0-			-0-
02	23268 X	21864	-0-	-1404	-0-	21864	2	N	-0-			-0-
03	25048 X	23432	-0-	-1616	-0-	23432	2	N	-0-			-0-
04	22980 X	21599	-0-	-1381	-0-	21599	2	N	-0-			-0-
05	25658 X	25658	-0-	-0-	-0-	25658	2	N	-0-			-0-
06	23430 X	21233	-0-	-2197	-0-	21233	2	N	-0-			-0-
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522												
01	36704 X	31388	-0-	-5316	-0-	31388	2	N	-0-			-0-
02	33152 X	26832	-0-	-6320	-0-	26832	2	N	-0-			-0-
03	35092 X	29223	-0-	-5869	-0-	29223	2	N	-0-			-0-
04	32820 X	26294	-0-	-6526	-0-	26294	2	N	-0-			-0-
05	31682 X	26474	-0-	-5208	-0-	26474	2	N	-0-			-0-
06	30390 X	24627	-0-	-5763	-0-	24627	2	N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580												
01	19313 X	15696	-0-	-3617	-0-	15696	2	N	-0-			-0-
02	17444 X	13390	-0-	-4054	-0-	13390	2	N	-0-			-0-
03	17980 X	14718	-0-	-3262	-0-	14718	2	N	-0-			-0-
04	16830 X	12990	-0-	-3840	-0-	12990	2	N	-0-			-0-
05	16151 X	13144	-0-	-3007	-0-	13144	2	N	-0-			-0-
06	15180 X	12075	-0-	-3105	-0-	12075	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"										30321 500 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
WELL #:										1	RRCID -> 120340	COMPL. DATE 02/18/1986	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 8821	-	8844
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORTHY UNIT										2	RRCID -> 134203	COMPL. DATE 03/12/1990	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8848	-	9048
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRIZZLY										1	RRCID -> 205891	COMPL. DATE 10/02/2004	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 9238	-	9417
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"										4	RRCID -> 205906	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 14989	PERF. 9301	-	9445
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"										3	RRCID -> 207078	COMPL. DATE 06/04/2004	TOTAL DEPTH 14980	PERF. 9296	-	9443
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"										7	RRCID -> 207375	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 14250	PERF. 9154	-	9518
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES "A"										3	RRCID -> 207376	COMPL. DATE 07/17/2004	TOTAL DEPTH 14200	PERF. 9094	-	9462
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"															//CONT.// 30321 500 881167															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																													
															WELL #: 4															RRCID -> 207435															COMPL. DATE 10/21/2004															TOTAL DEPTH 14244															PERF. 9200 - 9524														
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05	06																																																																																				
01	02	03	04	05																																																																																					

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"				//CONT.// 30321 500 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
				WELL #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9234 - 9339							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-

LEWIS "B"						WELL #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 9161 - 9314					
01	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-

LEWIS "B"						WELL #: 9		RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 9107 - 9296					
01	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-

HOLMES "A"						WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9122 - 9431					
01	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-

HOLMES "A"						WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 9172 - 9501					
01	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-

LEWIS "B"						WELL #: 11		RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 9260 - 9336					
01	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-

LEWIS "B"						WELL #: 17		RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9129 - 9212					
01	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
HOLMES "A"			WELL #:		12	RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"			WELL #:		6	RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		19	RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"			WELL #:		17	RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167													
HOLMES "A"			WELL #:			23	RRCID -> 227317			COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 13360			PERF. 9142 - 9534			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"			WELL #:			24	RRCID -> 228097			COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 14240			PERF. 9182 - 9544			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK			WELL #:			8	RRCID -> 228224			COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 14463			PERF. 9038 - 9211			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACK			WELL #:			3	RRCID -> 228227			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 14740			PERF. 9180 - 9430			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"			WELL #:			16	RRCID -> 229883			COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 14583			PERF. 8890 - 9145			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"			WELL #:			21	RRCID -> 230328			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 14248			PERF. 9188 - 9475			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "A"			WELL #:			22	RRCID -> 230331			COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 14240			PERF. 9146 - 9492			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY				//CONT.// 38321 500 881167		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
				//CONT.//		WELL #:		4	RRCID -> 232112		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 9125 - 9381							
M	0	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
01	02	03	04	05	06										N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR										N	NO RPT					-0-	
10	10	10	10	10	10										N	NO RPT					-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO										N	NO RPT					-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	

BLACK						WELL #:		2	RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 9170 - 9341							
01	02	03	04	05	06										N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR										N	NO RPT					-0-	
10	10	10	10	10	10										N	NO RPT					-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO										N	NO RPT					-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	

HOLMES"A"						WELL #:		19	RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. 9128 - 9445							
01	02	03	04	05	06										N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR										N	NO RPT					-0-	
10	10	10	10	10	10										N	NO RPT					-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO										N	NO RPT					-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	

POLAR						WELL #:		1	RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 9060 - 9212							
01	02	03	04	05	06										N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR										N	NO RPT					-0-	
10	10	10	10	10	10										N	NO RPT					-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO										N	NO RPT					-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	

HOLMES "A"						WELL #:		26	RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF. 9240 - 9520							
01	02	03	04	05	06										N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR										N	NO RPT					-0-	
10	10	10	10	10	10										N	NO RPT					-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO										N	NO RPT					-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	

HOLMES "A"						WELL #:		15	RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 9234 - 9510							
01	02	03	04	05	06										N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR										N	NO RPT					-0-	
10	10	10	10	10	10										N	NO RPT					-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO										N	NO RPT					-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	

HOLMES "A"						WELL #:		14	RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 9348 - 9633							
01	02	03	04	05	06										N	NO RPT					-0-	
SWR	SWR	SWR	SWR	SWR	SWR										N	NO RPT					-0-	
10	10	10	10	10	10										N	NO RPT					-0-	
NO	NO	NO	NO	NO	NO										N	NO RPT					-0-	
RPT	RPT	RPT	RPT	RPT	RPT										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY LITTLE FLOCK														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 38321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 881167																	
WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508																	
M	0	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
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TWEENER														WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328			
01	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	29	1	1390	2	Y	6					49
							7	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	41	1	1490	2	Y	-0-					49
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	34	1	1506	2	Y	4					53
							4	9									
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	46	1	2083	2	Y	-0-					53
05	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	31	1	1271	2	Y	-0-					53
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	34	1	1451	2	Y	5					58
							6	9									
BLACK														WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEWIS "B"														WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEWIS "B"														WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK														WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207			
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		6	RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		23	RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
XTO ENERGY INC.				945936							
PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 121923		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647
01	1643 N	830	-0-	-813	-0-	830	2		Y	-0-	-0-
02	1092 N	912	-0-	-180	-0-	912	2		Y	-0-	-0-
03	1333 N	1051	-0-	-282	-0-	1051	2		Y	-0-	-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-	-0-
05	1023 N	553	-0-	-470	-0-	553	2		Y	-0-	-0-
06	1020 N	696	-0-	-324	-0-	696	2		Y	-0-	-0-
SADLER				WELL #:		1	RRCID -> 123358		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-	-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-	-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-	-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-	-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		Y	-0-	-0-
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-	-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		2	RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-	-0-
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	40
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	40
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	40
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	40
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	40
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	40
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 134403		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
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-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106														
CNTY: LIMESTONE														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-				-0-
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-				-0-
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-				-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-				-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-				-0-
*06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921														
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182														
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-				122
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-				122
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-				122
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-				122
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-				122
*06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-				122
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419														
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-				-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-				-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-				-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-				-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-				-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	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														
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-				-0-
04	300 N	117	-0-	-183	-0-	117	2		N	-0-				-0-
05	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2		N	-0-				-0-
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	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														
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-				-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	2		N	-0-				-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-				-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-				-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	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														
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2		N	-0-				-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-				-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-				-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.															
PHILLIPS "A" GAS UNIT															

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH		9806	PERF. 8640 - 9227
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH		9718	PERF. 8621 - 9187
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH		9616	PERF. 8638 - 9058
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH		9616	PERF. 8618 - 9219
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-		-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH		9616	PERF. 8618 - 8970
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	354	2	3 9	N	3	3 8	-0-
02	364 N	302	-0-	-62	-0-	301	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	350	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	331	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2		N	-0-		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 155872		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH		9617	PERF. 8688 - 9406
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH		9616	PERF. 8544 - 9165
01	806 N	693	-0-	-113	-0-	693	2		N	-0-		-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		-0-
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-		-0-
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-		-0-
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-		-0-
06	1350 N	209	-0-	-1141	-0-	209	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 #:		4	RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970 - 9316					
M	0	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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #:		6	RRCID -> 174402		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 8234 - 8630					
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04		510 N	365	-0-	-145	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #:		5	RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8644 - 8656					
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8842 - 8915					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818		PERF. 8839 - 93703					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8983 - 10190					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 193479		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 13830		PERF. 9313 - 10009					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HALL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 194958		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	196023	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8776 - 10567			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	196042	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	14510	PERF. 8851 - 10223			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

HALL, F. L.		WELL #:		6	RRCID ->	196043	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF. 8664 - 11967			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID ->	196044	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13960	PERF. 8796 - 10084			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196113	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	12821	PERF. 8744 - 9534			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

HALL, F. L.		WELL #:		10	RRCID ->	196115	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8975 - 9870			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	196123	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12850	PERF. 8721 - 9318			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196573		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 196612		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8895 - 9668	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 196625		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8792 - 10019	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9026 - 10266	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		11	RRCID -> 197123		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8773 - 10148	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8983 - 10286	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 9787	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 198119		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 9475	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 198130		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 10184	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RHODES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 10211	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8888 - 12587	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 9482	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8798 - 9361	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 199477		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8966 - 9985	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 199627		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026					
M	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 200040		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870								
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207382		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	209005	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	13190	PERF. 8984 - 10254		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	209309	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 8814 - 10103		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	209627	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF. 8851 - 9064		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	209632	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	12836	PERF. 8970 - 9956		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	209839	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8992 - 10025		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	209841	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	14222	PERF. 9036 - 10271		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		22	RRCID ->	210938	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8901 - 9523		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
HALL, F. L.														
WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589														
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060														
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343														
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878														
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350														
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829														
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8820 - 9646						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIBSON			WELL #:		14	RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF. 8776 - 9908						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9117 - 9977						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 9035 - 10180						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8809 - 9946						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		12	RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		PERF. 8956 - 10138						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493		PERF. 8743 - 10020						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	228660	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF. 8658 -	9507					
M	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	228880	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF. 9052 -	9892					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	229199	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF. 8841 -	9905					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		13	RRCID ->	229217	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8976 -	10064					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID ->	229221	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF. 8522 -	9538					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229516	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13990	PERF. 8961 -	9486					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
REED GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	229524	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13913	PERF. 8843 -	9694					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. GIBSON			//CONT.// 30321 500 945936 WELL #: 13			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
			RRCID -> 229539			COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 13460			PERF. 8603 - 9820					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 18			RRCID -> 229833			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 13800			PERF. 8817 - 10058		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7			RRCID -> 229841			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 13750			PERF. 8778 - 10040		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9			RRCID -> 229860			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 14500			PERF. 9056 - 10261		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II			WELL #: 4			RRCID -> 229891			COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 13900			PERF. 8797 - 9798		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 230039			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 13750			PERF. 8674 - 8806		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 14			RRCID -> 230093			COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 14254			PERF. 9042 - 10253		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	230100	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9112 - 10134		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	230128	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8612 - 8618		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	230296	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8782 - 9784		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	230316	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	8928 - 9785		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	230626	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	8684 - 9617		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	230637	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	8708 - 9965		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1				WELL #:	12	RRCID ->	230642	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	9353 - 9943		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	230663	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	12725	PERF. 9042 - 9992		
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	230724	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF. 8592 - 9488		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		14	RRCID ->	230764	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9003 - 9623		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	231788	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF. 8733 - 9879		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	231846	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8852 - 10039		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	232013	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13513	PERF. 8648 - 9654		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	232192	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8860 - 9894		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 232363		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8624 - 10408				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		10	RRCID -> 232369		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 8518 - 9706				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8949 - 10268				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID -> 233248		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8724 - 9668				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8937 - 9557				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8939 - 10128				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12	RRCID -> 233534		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8835 - 10081				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 233545		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8654 - 9660								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8946 - 9777								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

GIBSON			WELL #:		17	RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8623 - 9732								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8754 - 9737								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8652 - 10400								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		8	RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8873 - 9332								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 235725		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8986 - 10019								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	238964	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8755 - 9764						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	240576	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF. 8707 - 8880						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	241146	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	14802	PERF. 8955 - 9998						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	241464	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	12960	PERF. 8890 - 9700						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	241580	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12910	PERF. 8849 - 9084						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	241914	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8785 - 9808						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17	RRCID ->	243015	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF. 8985 - 10141						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294									
M	0	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	244698	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8981 - 10041							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID ->	245133	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF. 8919 - 10019							
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
GIBSON		WELL #:		8	RRCID ->	245134	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF. 8863 - 9860							
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246807	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 8770 - 9703							
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	247395	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	14720	PERF. 9002 - 10143							
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	247423	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	13205	PERF. 8957 - 9137							
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	247462	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8874 - 9754							
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936																
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	247586	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	14005	PERF. 8858 - 9160								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	247595	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8913 - 10248								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	16	RRCID ->	247877	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8983 - 10252								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	247960	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF. 8640 - 8650								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	247967	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	13165	PERF. 8914 - 9977								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	9	RRCID ->	248713	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 9068 - 10215								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	6	RRCID ->	250840	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	13184	PERF. 8901 - 9153								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	38321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936							
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:	2	RRCID -> 250848	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 14435	PERF. 8910 - 10183			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:	7	RRCID -> 250921	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

F. L. HALL			WELL #:	19	RRCID -> 250930	COMPL. DATE 03/20/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9039 - 9656			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:	8	RRCID -> 251038	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH 13187	PERF. 8892 - 9801			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #:	5	RRCID -> 251425	COMPL. DATE 06/19/2009	TOTAL DEPTH 13785	PERF. 8622 - 8950			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:	15	RRCID -> 251707	COMPL. DATE 05/07/2009	TOTAL DEPTH 13826	PERF. 8801 - 9851			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:	19	RRCID -> 251713	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 14335	PERF. 8966 - 11435			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728									
M	0	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:			4	RRCID -> 252905			COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:			13	RRCID -> 252921			COMPL. DATE 08/09/2009			TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298				
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:			9	RRCID -> 253263			COMPL. DATE 10/23/2009			TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580				
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:			2	RRCID -> 254614			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708				
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:			3	RRCID -> 254616			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491				
01	1150 N	1150		-0-	-0-	-0-			1150	2		N		-0-		-0-	
02	1358 N	1358		-0-	-0-	-0-			1358	2		N		-0-		-0-	
03	1425 N	1425		-0-	-0-	-0-			1425	2		N		-0-		-0-	
04	1323 N	1323		-0-	-0-	-0-			1323	2		N		-0-		-0-	
05	1221 N	1221		-0-	-0-	-0-			1221	2		N		-0-		-0-	
*06	954 N	954		-0-	-0-	-0-			954	2		N		-0-		-0-	
REED GAS UNIT II			WELL #:			9	RRCID -> 254740			COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138				
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
LAWLEY GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 255169			COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720				
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II				WELL #: 10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 15		RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #: 19		RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 20		RRCID -> 257030		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GIBSON		WELL #:		6		RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 257215		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-	-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-	-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-	-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 257718		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24		RRCID -> 260718		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 3														
RRCID -> 260719														
COMPL. DATE 03/04/2011														
TOTAL DEPTH 13700														
PERF. 8720 - 8950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-	
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-	
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-	
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-	
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-	
*06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	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														
01	SWR 10	1752	-0-	1752	15797	1752	2		N	-0-			-0-	
02	SWR 10	1456	-0-	1456	17253	1456	2		N	-0-			-0-	
03	SWR 10	1748	-0-	1748	19001	1748	2		N	-0-			-0-	
04	SWR 10	1613	-0-	1613	20614	1613	2		N	-0-			-0-	
05	SWR 10	1628	-0-	1628	22242	1628	2		N	-0-			-0-	
06	SWR 10	1127	-0-	1127	23369	1127	2		N	-0-			-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"														
WELL #: 10														
RRCID -> 261135														
COMPL. DATE 07/30/2010														
TOTAL DEPTH 13063														
PERF. 9205 - 9777														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11														
RRCID -> 261548														
COMPL. DATE 06/04/2011														
TOTAL DEPTH 13542														
PERF. 8692 - 9076														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 262483														
COMPL. DATE 07/02/2011														
TOTAL DEPTH 13815														
PERF. 8648 - 8774														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GIBSON														
WELL #: 1														
RRCID -> 262872														
COMPL. DATE 10/28/2010														
TOTAL DEPTH 13500														
PERF. 8374 - 9828														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 265644														
COMPL. DATE 12/08/2011														
TOTAL DEPTH 14500														
PERF. 8840 - 9341														
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-			125	
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			125	
03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			125	
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			125	
05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			125	
*06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			125	

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8565 - 9142					
M	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8532 - 9601					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362		PERF. 8505 - 9730					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:		3		RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8739 - 8986					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8783 - 9437					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 272537		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 13368		PERF. 8695 - 9377					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 275226		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8983 - 9382					
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3496	-0-	-658	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3409	-0-	-611	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3777	-0-	-377	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3855	-0-	-165	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
HALL, F. L.			WELL #:		4	RRCID ->	281955	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	14054	PERF.	8597 - 10022				
M	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
01	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-		5646 2				N	-0-					157
02	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-		5061 2				N	-0-					157
03	3937 X	3861	-0-	-76	-0-		3861 2				N	-0-					157
04	5460 X	2933	-0-	-2527	-0-		2933 2				N	-0-					157
05	5642 X	2479	-0-	-3163	-0-		2479 2				N	-0-					157
06	5460 X	2737	-0-	-2723	-0-		2737 2				N	-0-					157

HALL, F. L.			WELL #:		17	RRCID ->	286340	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8623 - 10065				
*01	25544 X	4882	-0-	-20662	-0-		4882 2				N	-0-					-0-
*02	23072 X	4288	-0-	-18784	-0-		4288 2				N	-0-					-0-
*03	25544 X	4219	-0-	-21325	-0-		4219 2				N	-0-					-0-
*04	24720 X	3258	-0-	-21462	-0-		3258 2				N	-0-					-0-
*05	25544 X	2789	-0-	-22755	-0-		2789 2				N	-0-					-0-
*06	4710 X	3100	-0-	-1610	-0-		3100 2				N	-0-					-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)					30323 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.					945936												
STONE, W. O.			WELL #:		1	RRCID ->	108959	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12219 - 12334				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, N. (PETTIT)					30323 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC					650201												
HUFFMAN, EVA			WELL #:		1	RRCID ->	112884	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	14197	PERF.	8682 - 8850				
01	279 N	154	-0-	-125	-0-		4 1	150 2			N	-0-					15
02	252 N	231	-0-	-21	-0-		6 1	225 2			N	-0-					15
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-		7 1	265 2			N	-0-					15
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-		5 1	199 2			N	-0-					15
05	248 N	206	-0-	-42	-0-		5 1	201 2			N	-0-					15
06	270 N	75	-0-	-195	-0-		2 1	73 2			N	-0-					15

VALENCE OPERATING COMPANY					881167												
HUFFMAN "B"			WELL #:		2	RRCID ->	167363	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8386 - 8392				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-

FARRAR, SE.					30325 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP					680770												
HOLIDAY RESOURCES "A"			WELL #:		1	RRCID ->	144617	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	13895	PERF.	8894 - 9440				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
GRIZZLY			WELL #: 1		RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8932 - 8952			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 4		RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301 - 9445			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 8925 - 9035			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #: 5		RRCID -> 207895		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824		PERF. 8918 - 8938			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 3		RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 8836			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #: 7		RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 8913			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #: 1		RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 8946			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
GRIZZLY			WELL #:		2	RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 8972				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8937 - 9061				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 8918				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 9054				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 8816 - 8935				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 8937				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 8972				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8716 - 8844			
M	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 8876			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 8789 - 8931			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 8634 - 8774			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8689 - 8773			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		2	RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #:		15	RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A"			WELL #:		14	RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK			WELL #:		1	RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
TWEENER			WELL #:		3	RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9078		
M	0	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		15	RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 8700 - 8852		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		18	RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"			WELL #:		20	RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		11	RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8646 - 8778		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 8796 - 8936		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9019 - 9149				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8626 - 8802				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		6	RRCID -> 256030		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 8928 - 9122				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		23	RRCID -> 266364		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LEWIS "B"			WELL #:		24	RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																		
XTO ENERGY INC. 945936																		
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539																		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	5	-0-	-26	-0-		5	2				N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-		13	2				N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2				N	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2				N	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2				N	-0-					-0-
*06	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																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581																		
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2				N	-0-					-0-
02	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-		2780	2				N	-0-					-0-
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		2260	2				N	-0-					-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		1698	2				N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	199479	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8562	- 8647				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	201553	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9522	PERF. 8648	- 8653				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	202646	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8601	- 8693				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	207385	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	13180	PERF. 8652	- 8700				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		18	RRCID ->	212681	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 8679	- 8724				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218119	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8092	- 8158				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	221496	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8272	- 8470				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		4	RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8663	- 9316		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (I) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1528	2	14	9	N	13	13 8		-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	2	6	9	N	5	5 8		-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6	9	N	5	5 8		-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	2	4	9	N	4	4 8		-0-
05	1302 N	1095	-0-	-207	-0-	1093	2	2	9	N	2	2 8		-0-
06	1260 N	591	-0-	-669	-0-	590	2	1	9	N	1	1 8		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		16	RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH	13415	PERF. 8474	- 8539		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12	RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH	13850	PERF. 8540	- 8648		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8722	- 8871		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH	14478	PERF. 8750	- 8840		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID -> 228154		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH	14300	PERF. 8635	- 8728		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 228658		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH	13455	PERF. 8347	- 8497		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 228882		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229200		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 229216		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON		WELL #: 13		RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	229834	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8538 -	8625				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	229859	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8766 -	8867				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	229892	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8508 -	8619				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230038	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF. 8378 -	8428				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	230094	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	14254	PERF. 8758 -	8851				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	230099	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8754 -	8860				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	230130	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8246 -	8432				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20		RRCID -> 230297		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609							
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 230317		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570							
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16		RRCID -> 230638		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		12		RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 230662		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 14			RRCID -> 230723			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418						
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HALL, F. L.			WELL #: 14			RRCID -> 230763			COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10			RRCID -> 231791			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757						N	NO RPT						-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7			RRCID -> 231845			COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 23			RRCID -> 232012			COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 11			RRCID -> 232191			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6			RRCID -> 232364			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	233035	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF. 8659 - 8741				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID ->	233249	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8388 - 13546				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID ->	233324	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 8616 - 8769				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	233482	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8620 - 8710				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12	RRCID ->	233535	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF. 8504 - 8656				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	233546	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13585	PERF. 8325 - 8442				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	233550	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	9617	PERF. 8688 - 8791				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GIBSON				WELL #: 17		RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1				WELL #: 8		RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 9		RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	241465	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	8509 - 8691	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	241579	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	8518 - 8664	
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	241915	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8435 - 8602	
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	242995	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8706 - 8852	
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17	RRCID ->	243014	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	8735 - 8920	
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	243028	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8652 - 8775	
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	243530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8628 - 8775	
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #: 18			RRCID -> 243536			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3			RRCID -> 243545			COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 243826			COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 19			RRCID -> 244057			COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8			RRCID -> 244324			COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 9			RRCID -> 244697			COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 14			RRCID -> 245132			COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245135		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 246808	COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1					WELL #: 21	RRCID -> 247394	COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II					WELL #: 3	RRCID -> 247422	COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1					WELL #: 17	RRCID -> 247463	COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1					WELL #: 19	RRCID -> 247585	COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1					WELL #: 8	RRCID -> 247594	COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		2	RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 8726								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8652 - 8772								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

F. L. HALL			WELL #:		19	RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 8832								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		8	RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8576 - 8755								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8246 - 8364								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		12	RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 8688								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

GIBSON			WELL #:		15	RRCID -> 251691		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8397 - 8513								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #: 19		RRCID -> 251712		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 251717		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 6		RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252877	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	14730	PERF. 8780 - 8898						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	252899	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	14680	PERF. 9057 - 9173						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	252906	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8662 - 8796						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	252922	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	14280	PERF. 8721 - 8858						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	252923	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	14222	PERF. 8744 - 8862						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	253262	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF. 8375 - 8518						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253428	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8471 - 8646						
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2				N	-0-					147
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-					147
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2				N	-0-					147
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					147
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-					147
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-					147

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 254615		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 254617		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 255003		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255167		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255923		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255948		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 256676		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256932		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256957		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257032		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626									
M	0	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
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1																	
		WELL #: 17		RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561									
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	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									
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT																	
		WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513									
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT																	
		WELL #: 1		RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408									
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1																	
		WELL #: 7		RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664									
01	01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1																	
		WELL #: 5		RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678									
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
GIBSON			WELL #:		1	RRCID -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL	DEPTH 13500	PERF. 8374	-	8539		
M	0	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
01	SWR	10	290	-0-	290	2679		290	2			N	-0-			-0-
02	SWR	10	228	-0-	228	2907		228	2			N	-0-			-0-
03	SWR	10	276	-0-	276	3183		276	2			N	-0-			-0-
04	SWR	10	274	-0-	274	3457		274	2			N	-0-			-0-
05	SWR	10	259	-0-	259	3716		259	2			N	-0-			-0-
06	SWR	10	258	-0-	258	3974		258	2			N	-0-			-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		24	RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL	DEPTH 13118	PERF. 8651	-	8771		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 260792		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 8620	-	8714		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764						N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL	DEPTH 13063	PERF. 8911	-	9032		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL	DEPTH 9806	PERF. 8640	-	8855		
01	SWR	10	747	-0-	747	6693		747	2			N	-0-			30
02	SWR	10	663	-0-	663	7356		663	2			N	-0-			30
03	SWR	10	737	-0-	737	8093		737	2			N	-0-			30
04	SWR	10	704	-0-	704	8797		704	2			N	-0-			30
05	SWR	10	734	-0-	734	9531		734	2			N	-0-			30
06	SWR	10	1106	-0-	1106	10637		1106	2			N	-0-			30
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL	DEPTH 14510	PERF. 8655	-	8726		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL	DEPTH 13815	PERF. 8297	-	8402		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 262623		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8579		- 8681				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 262739		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660		- 8864				
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8239		- 8404				
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 266241		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8587		- 8658				
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638		- 8715				
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT I		WELL #:		2		RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8529		- 8676				
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544		- 8690				
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8206 -	8320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-		-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-		-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:		3	RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH	13716	PERF. 8400 -	8523
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH	13474	PERF. 8218 -	8389
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		3	RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618 -	8752
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH	13600	PERF. 8250 -	8438
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH	14054	PERF. 8597 -	10022
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8623 -	10065
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	286781	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8100 - 8204
M	0	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	0		5451	-0-	5451	5451	5451	2	N	-0-	-0-
*05	DELQ PR		4403	-0-	4403	9854	4403	2	N	-0-	-0-
06	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	5714				N	NO RPT	-0-
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)				38445 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699							
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185946	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16525	PERF.15470 - 16046
01	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-				N	-0-	-0-
02	15372 X	-0-	-0-	-15372	-0-				N	-0-	-0-
03	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2		N	-0-	-0-
04	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	15030 X	-0-	-0-	-15030	-0-				N	-0-	-0-
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189000	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	16361	PERF.15797 - 16004
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)				32791 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936							
OWENS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	155163	COMPL. DATE	05/26/1995	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10921 - 10968
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #:		2	RRCID ->	164209	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9470 - 9764
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-
LEVELS, MARION		WELL #:		1	RRCID ->	171297	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10950 - 11153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) COUCH OIL & GAS, INC. BRAVEHEART										32900 380 182165	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON					
										WELL #:	2	RRCID -> 270732	COMPL. DATE 10/02/2011	TOTAL DEPTH 17662	PERF.15665	-	17669			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC MONTGOMERY										289935	WELL #:	1	RRCID -> 212941	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 18100	PERF.10852	-	11564		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
GRAUKE GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 231643	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 17787	PERF. 9598	-	9926			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						133
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						133
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						133
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						133
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						133
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						133
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TERRY "D"										32950 285 120027	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
										WELL #:	3	RRCID -> 181287	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 12098	PERF.11797	-	11911			
01	961	N	907	-0-	-54	-0-	60	1	847	2	N	-0-								72
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	N	-0-								72
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	80	1	1023	2	N	-0-								72
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	52	1	777	2	N	-0-								72
05	1240	N	146	-0-	-1094	-0-	10	1	136	2	N	-0-								72
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	76	1	1058	2	N	-0-								72
BARGER, H. UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 183729	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 12895	PERF.11288	-	11363			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							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-
SCARBROUGH UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 189598	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11520	-	12637			
01	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	91	1	1273	2	N	-0-								-0-
02	1652	N	1035	-0-	-617	-0-	74	1	961	2	N	-0-								-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	119	1	1514	2	N	-0-								-0-
04	3000	N	3080	-0-	80	80	193	1	2887	2	N	-0-								-0-
05	3100	N	4641	-0-	1541	1621	322	1	4319	2	N	-0-								-0-
*06	2127	N	506	-0-	-1621	-0-	34	1	472	2	N	-0-								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
GILLIAM UNIT 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 190542															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12835													PERF.11541 - 12683		
M	0	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
01		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	294	1	4135	2	N	-0-			-0-
02		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	239	1	3101	2	N	-0-			-0-
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	240	1	3069	2	N	-0-			-0-
04		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	231	1	3454	2	N	-0-			-0-
05		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	262	1	3511	2	N	-0-			-0-
*06		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	231	1	3205	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 191871															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12750													PERF.11560 - 12576		
01		2697 X	1970	-0-	-727	-0-	131	1	1839	2	N	-0-			-0-
02		2324 X	1663	-0-	-661	-0-	119	1	1544	2	N	-0-			-0-
03		2666 X	1588	-0-	-1078	-0-	115	1	1473	2	N	-0-			-0-
04		2580 X	1310	-0-	-1270	-0-	82	1	1228	2	N	-0-			-0-
05		1829 N	1230	-0-	-599	-0-	85	1	1145	2	N	-0-			-0-
*06		3000 N	4499	-0-	1499	1499	303	1	4196	2	N	-0-			-0-
TERRY "D"															
WELL #: 5															
RRCID -> 191882															
COMPL. DATE 11/12/2002															
TOTAL DEPTH 13175													PERF.11715 - 11802		
01		2170 N	1923	-0-	-247	-0-	128	1	1795	2	N	-0-			57
02		1764 N	1582	-0-	-182	-0-	113	1	1469	2	N	-0-			57
03		1891 N	1736	-0-	-155	-0-	126	1	1610	2	N	-0-			57
04		1860 N	1517	-0-	-343	-0-	95	1	1422	2	N	-0-			57
05		1767 N	1696	-0-	-71	-0-	118	1	1578	2	N	-0-			57
06		1680 N	1384	-0-	-296	-0-	93	1	1291	2	N	-0-			57
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 192333															
COMPL. DATE 11/21/2002															
TOTAL DEPTH 13015													PERF.11328 - 11564		
01		1922 X	1900	-0-	-22	-0-	126	1	1774	2	N	-0-			-0-
02		1736 X	1354	-0-	-382	-0-	97	1	1257	2	N	-0-			-0-
03		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	178	1	2268	2	N	-0-			-0-
04		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	165	1	2466	2	N	-0-			-0-
05		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	175	1	2349	2	N	-0-			-0-
*06		3000 N	3075	-0-	75	75	207	1	2868	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 192491															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12955													PERF.11634 - 12770		
01		1302 N	920	-0-	-382	-0-	61	1	859	2	N	-0-			-0-
02		1036 N	915	-0-	-121	-0-	65	1	850	2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	90	1	1144	2	N	-0-			-0-
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	2	N	-0-			-0-
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	100	1	1337	2	N	-0-			-0-
06		1200 N	806	-0-	-394	-0-	54	1	752	2	N	-0-			-0-
GILLIAM UNIT 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 192509															
COMPL. DATE 11/20/2002															
TOTAL DEPTH 11354													PERF.11115 - 11296		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TERRY "D"															
WELL #: 4															
RRCID -> 192732															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11642 - 12796		
01		1922 N	1702	-0-	-220	-0-	113	1	1589	2	N	-0-			-0-
02		1512 N	1423	-0-	-89	-0-	102	1	1321	2	N	-0-			-0-
03		1674 N	1510	-0-	-164	-0-	110	1	1400	2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1513	-0-	-137	-0-	95	1	1418	2	N	-0-			-0-
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	111	1	1494	2	N	-0-			-0-
*06		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	101	1	1400	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 195619															
COMPL. DATE 04/28/2003															
TOTAL DEPTH 12950															
PERF.11375 - 11385															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	184	1	2588	2	N	-0-				-0-
02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	221	1	2866	2	N	-0-				-0-
03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	246	1	3147	2	N	-0-				-0-
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	182	1	2724	2	N	-0-				-0-
05	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	166	1	2223	2	N	-0-				-0-
*06	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	219	1	3037	2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 196267															
COMPL. DATE 06/07/2003															
TOTAL DEPTH 13080															
PERF.11620 - 11630															
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-				20
02	672 N	1	-0-	-671	-0-	1	2			N	-0-				20
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				20
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				20
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-				20
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-				20

BARGER, H. UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 196270															
COMPL. DATE 06/12/2003															
TOTAL DEPTH 11750															
PERF.11354 - 11359															
01	2449 X	1738	-0-	-711	-0-	115	1	1623	2	N	-0-				-0-
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	174	1	2261	2	N	-0-				-0-
03	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	151	1	1926	2	N	-0-				-0-
04	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	111	1	1661	2	N	-0-				-0-
05	2449 N	1585	-0-	-864	-0-	110	1	1475	2	N	-0-				-0-
06	2010 N	1958	-0-	-52	-0-	132	1	1826	2	N	-0-				-0-

TERRY "D"															
WELL #: 6															
RRCID -> 196408															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12985															
PERF.11695 - 12843															
01	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	184	1	2582	2	N	-0-				-0-
02	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	166	1	2148	2	N	-0-				-0-
03	1426 X	1182	-0-	-244	-0-	86	1	1096	2	N	-0-				-0-
04	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	200	1	2987	2	N	-0-				-0-
05	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	135	1	1808	2	N	-0-				-0-
*06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	189	1	2614	2	N	-0-				-0-

TERRY "D"															
WELL #: 8															
RRCID -> 196410															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13050															
PERF.11718 - 12877															
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	145	1	2040	2	N	-0-				-0-
02	1820 N	1420	-0-	-400	-0-	102	1	1318	2	N	-0-				-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	161	1	2050	2	N	-0-				-0-
04	1950 N	1667	-0-	-283	-0-	105	1	1562	2	N	-0-				-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	112	1	1499	2	N	-0-				-0-
06	1950 N	1613	-0-	-337	-0-	109	1	1504	2	N	-0-				-0-

REED UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 196474															
COMPL. DATE 05/09/2003															
TOTAL DEPTH 13100															
PERF.11736 - 11746															
01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	236	1	3280	2	N	-0-				17
02	924 X	796	-0-	-128	-0-	50	1	746	2	N	-0-				17
03	1023 X	822	-0-	-201	-0-	56	1	766	2	N	-0-				17
04	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	N	-0-				17
05	1023 X	874	-0-	-149	-0-	45	1	829	2	N	-0-				17
*06	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	N	-0-				17

BARGER, H. UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 196908															
COMPL. DATE 07/07/2003															
TOTAL DEPTH 11790															
PERF.11456 - 11507															
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1093	2	N	-0-				-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	N	-0-				-0-
03	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	78	1	1000	2	N	-0-				-0-
04	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	67	1	998	2	N	-0-				-0-
05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	75	1	1000	2	N	-0-				-0-
*06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	72	1	997	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																			
TERRY "D"																			
WELL #: 9												RRCID -> 196988							
COMPL. DATE 07/20/2003												TOTAL DEPTH 13050							
PERF.11772 - 11782																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		868 N	514	-0-	-354	-0-	34	1	480	2	N	-0-				65			
02		644 N	551	-0-	-93	-0-	39	1	512	2	N	-0-				65			
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	N	-0-				65			
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	48	1	719	2	N	-0-				65			
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	683	2	N	-0-				65			
06		600 N	432	-0-	-168	-0-	29	1	403	2	N	-0-				65			

TERRY "D"												WELL #: 7				RRCID -> 197141	COMPL. DATE 05/19/2003	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11756 - 11766
01		1519 N	1220	-0-	-299	-0-	81	1	1139	2	N	-0-				40			
02		952 N	826	-0-	-126	-0-	59	1	767	2	N	-0-				40			
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	72	1	921	2	N	-0-				40			
04		1170 N	952	-0-	-218	-0-	60	1	892	2	N	-0-				40			
05		930 N	745	-0-	-185	-0-	52	1	693	2	N	-0-				40			
06		960 N	246	-0-	-714	-0-	17	1	229	2	N	-0-				40			

GILLIAM UNIT 1												WELL #: 4				RRCID -> 198034	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12875	PERF.11616 - 12713
01		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	179	1	2513	2	N	-0-				-0-			
02		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	116	1	1505	2	N	-0-				-0-			
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	114	1	1452	2	N	-0-				-0-			
04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	141	1	2104	2	N	-0-				-0-			
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	137	1	1841	2	N	-0-				-0-			
*06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	128	1	1776	2	N	-0-				-0-			

GILLIAM UNIT 1												WELL #: 3				RRCID -> 198092	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12810	PERF.11530 - 12610
01		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	202	1	2837	2	N	-0-				-0-			
02		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	191	1	2482	2	N	-0-				-0-			
03		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	223	1	2843	2	N	-0-				-0-			
04		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	178	1	2666	2	N	-0-				-0-			
05		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	209	1	2799	2	N	-0-				-0-			
*06		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	196	1	2712	2	N	-0-				-0-			

SCARBOROUGH UNIT												WELL #: 5				RRCID -> 198355	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12890	PERF.11630 - 12693
01		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	198	1	2779	2	N	-0-				-0-			
02		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	192	1	2491	2	N	-0-				-0-			
03		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	169	1	2155	2	N	-0-				-0-			
04		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	229	1	3419	2	N	-0-				-0-			
05		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	211	1	2836	2	N	-0-				-0-			
*06		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	198	1	2741	2	N	-0-				-0-			

SCARBOROUGH UNIT												WELL #: 7				RRCID -> 198365	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13068	PERF.11716 - 12828
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

BARGER, H. UNIT												WELL #: 9				RRCID -> 198712	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 11660	PERF.11370 - 11376
01		2511 X	2165	-0-	-346	-0-	144	1	2021	2	N	-0-				-0-			
02		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	218	1	2836	2	N	-0-				-0-			
03		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	228	1	2907	2	N	-0-				-0-			
04		2100 X	1662	-0-	-438	-0-	104	1	1558	2	N	-0-				-0-			
05		2511 X	1389	-0-	-1122	-0-	96	1	1293	2	N	-0-				-0-			
06		2430 X	1491	-0-	-939	-0-	100	1	1391	2	N	-0-				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																											
BARGER, H. UNIT																											
WELL #: 8													RRCID -> 199630			COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 11701			PERF.11316 - 11485					
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		164	1	2309	2	N		-0-					-0-								
02		1624 N	1269	-0-	-355	-0-		91	1	1178	2	N		-0-					-0-								
03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		114	1	1459	2	N		-0-					-0-								
04		3000 N	3119	-0-	119	119		196	1	2923	2	N		-0-					-0-								
05		2281 N	2162	-0-	-119	-0-		150	1	2012	2	N		-0-					-0-								
*06		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		123	1	1702	2	N		-0-					-0-								
GILLIAM UNIT 1													WELL #: 5			RRCID -> 200005			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11900			PERF.11542 - 11552		
01		1240 N	1103	-0-	-137	-0-		73	1	1030	2	N		-0-					10								
02		1008 N	874	-0-	-134	-0-		63	1	811	2	N		-0-					10								
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		105	1	1336	2	N		-0-					10								
04		1080 N	192	-0-	-888	-0-		12	1	180	2	N		-0-					10								
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		103	1	1386	2	N		-0-					10								
06		1320 N	604	-0-	-716	-0-		41	1	563	2	N		-0-					10								
BARGER, H. UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 200113			COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 11710			PERF.11312 - 11390		
01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		78	1	1096	2	N		-0-					-0-								
02		1036 N	882	-0-	-154	-0-		63	1	819	2	N		-0-					-0-								
03		1147 N	781	-0-	-366	-0-		57	1	724	2	N		-0-					-0-								
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		84	1	1253	2	N		-0-					-0-								
05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		90	1	1213	2	N		-0-					-0-								
*06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		95	1	1316	2	N		-0-					-0-								
BARGER, H. UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 200114			COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 11662			PERF.11368 - 11459		
01		3007 X	2596	-0-	-411	-0-		172	1	2424	2	N		-0-					-0-								
02		2716 X	2090	-0-	-626	-0-		150	1	1940	2	N		-0-					-0-								
03		3007 X	2354	-0-	-653	-0-		171	1	2183	2	N		-0-					-0-								
04		2520 X	2301	-0-	-219	-0-		144	1	2157	2	N		-0-					-0-								
05		2604 X	2321	-0-	-283	-0-		161	1	2160	2	N		-0-					-0-								
06		2520 X	2014	-0-	-506	-0-		136	1	1878	2	N		-0-					-0-								
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 200747			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12925			PERF.11594 - 12706		
01		2356 X	1717	-0-	-639	-0-		114	1	1603	2	N		-0-					-0-								
02		2128 X	1608	-0-	-520	-0-		115	1	1493	2	N		-0-					-0-								
03		2356 X	1641	-0-	-715	-0-		119	1	1522	2	N		-0-					-0-								
04		2280 X	1869	-0-	-411	-0-		117	1	1752	2	N		-0-					-0-								
05		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-		147	1	1973	2	N		-0-					-0-								
06		1590 N	1382	-0-	-208	-0-		93	1	1289	2	N		-0-					-0-								
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 201601			COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 11850			PERF.11502 - 11574		
01		1364 N	1105	-0-	-259	-0-		73	1	1032	2	N		-0-					17								
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		81	1	1047	2	N		-0-					17								
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		76	1	966	2	N		-0-					17								
04		1080 N	413	-0-	-667	-0-		26	1	387	2	N		-0-					17								
05		1240 N	591	-0-	-649	-0-		41	1	550	2	N		-0-					17								
06		1020 N	688	-0-	-332	-0-		46	1	642	2	N		-0-					17								
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 201834			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13110			PERF.11750 - 12822		
01		155 N	21	-0-	-134	-0-		1	1	20	2	N		-0-					-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-								
03		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		156	1	1991	2	N		-0-					-0-								
04		3000 N	3687	-0-	687	687		231	1	3456	2	N		-0-					-0-								
05		3100 N	2635	-0-	-465	222		183	1	2452	2	N		-0-					-0-								
*06		2570 N	2348	-0-	-222	-0-		158	1	2190	2	N		-0-					-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
BARGER, H. UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 202470														
COMPL. DATE 04/16/2004														
TOTAL DEPTH 11650														
PERF.11384 - 11462														
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
01	3998 X	3771	-0-	-227	-0-	250	1	3521	2	N	-0-			-0-
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	216	1	2799	2	N	-0-			-0-
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	248	1	3172	2	N	-0-			-0-
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	237	1	3547	2	N	-0-			-0-
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	247	1	3311	2	N	-0-			-0-
*06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	248	1	3434	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 202476														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12950														
PERF.11711 - 12810														
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-			-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	907	-0-	-457	-0-	66	1	841	2	N	-0-			-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	77	1	1144	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	760	-0-	-480	-0-	53	1	707	2	N	-0-			-0-
*06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	1129	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 202649														
COMPL. DATE 05/12/2004														
TOTAL DEPTH 11850														
PERF.11576 - 11699														
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	146	1	2051	2	N	-0-			-0-
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	123	1	1591	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1365	-0-	-216	-0-	99	1	1266	2	N	-0-			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	100	1	1494	2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1271	-0-	-310	-0-	88	1	1183	2	N	-0-			-0-
*06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	114	1	1580	2	N	-0-			-0-
BARGER, H. UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 204691														
COMPL. DATE 08/16/2004														
TOTAL DEPTH 11333														
PERF.11034 - 11465														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 205115														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12900														
PERF.11654 - 12665														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 207233														
COMPL. DATE 12/28/2004														
TOTAL DEPTH 12000														
PERF.11730 - 11786														
01	2852 X	2305	-0-	-547	-0-	155	1	2150	2	N	-0-			90
02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	178	1	2641	2	N	-0-			92
						2	9							
03	2821 X	2329	-0-	-492	-0-	157	1	2163	2	N	-0-			100
						9	9							
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	123	1	2646	2	N	-0-			100
05	3131 X	2886	-0-	-245	-0-	148	1	2738	2	N	-0-			100
06	3030 X	2420	-0-	-610	-0-	123	1	2297	2	N	-0-			100

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
REED UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 213191														
COMPL. DATE 06/01/2005														
TOTAL DEPTH 12345													PERF.11820 - 11850	
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
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	117	1	1619	2	N	-0-			-0-
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	158	1	2344	2	N	-0-			-0-
03	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	204	1	2809	2	N	-0-			-0-
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	119	1	2566	2	N	-0-			-0-
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	122	1	2253	2	N	-0-			-0-
*06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	135	1	2511	2	N	-0-			-0-
REED UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 216524														
COMPL. DATE 07/18/2005														
TOTAL DEPTH 12160													PERF.11690 - 11720	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			64
*04	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	342	1	7352	2	N	-0-			64
*05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	287	1	5304	2	N	-0-			64
*06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	253	1	4713	2	N	-0-			64
REED UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 216678														
COMPL. DATE 08/16/2005														
TOTAL DEPTH 12272													PERF.11848 - 12133	
01	2511 X	2405	-0-	-106	-0-	162	1	2243	2	N	-0-			20
02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	177	1	2630	2	N	-0-			20
03	2573 X	2457	-0-	-116	-0-	167	1	2290	2	N	-0-			20
04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	138	1	2958	2	N	-0-			20
05	3100 X	2595	-0-	-505	-0-	133	1	2462	2	N	-0-			20
06	3000 X	2389	-0-	-611	-0-	122	1	2267	2	N	-0-			20
REED UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 217273														
COMPL. DATE 09/16/2005														
TOTAL DEPTH 13320													PERF.11860 - 12140	
01	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	94	1	1300	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1223	-0-	-485	-0-	77	1	1146	2	N	-0-			-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	87	1	1200	2	N	-0-			-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	2	N	-0-			-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	75	1	1384	2	N	-0-			-0-
*06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	92	1	1707	2	N	-0-			-0-
REED UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 217888														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13150													PERF.11663 - 12979	
01	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	319	1	4424	2	N	-0-			192
02	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	312	1	4619	2	N	-0-			192
03	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	399	1	5494	2	N	-0-			34
						37	9							
04	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	281	1	6047	2	N	-0-			34
05	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	314	1	5791	2	N	-0-			34
*06	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	288	1	5365	2	N	-0-			34
REED UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 217891														
COMPL. DATE 11/30/2005														
TOTAL DEPTH 13405													PERF.11868 - 12164	
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	N	-0-			23
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	2	N	-0-			23
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	87	1	1195	2	N	-0-			23
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	2	N	-0-			23
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	N	-0-			23
*06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	87	1	1627	2	N	-0-			23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
REED UNIT																
WELL #: 9																
RRCID -> 218161																
COMPL. DATE 03/01/2006																
TOTAL DEPTH 13220																
PERF.11433 - 13133																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	N	-0-				-0-
02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	67	1	995	2	N	-0-				-0-
03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	80	1	1093	2	N	-0-				-0-
04		960 N	930	-0-	-30	-0-	41	1	889	2	N	-0-				-0-
05		1085 N	876	-0-	-209	-0-	45	1	831	2	N	-0-				-0-
06		1050 N	763	-0-	-287	-0-	39	1	724	2	N	-0-				-0-
BARGER, H. UNIT																
WELL #: 17																
RRCID -> 222056																
COMPL. DATE 09/05/2006																
TOTAL DEPTH 11720																
PERF.11420 - 11574																
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	99	1	1384	2	N	-0-				-0-
02		1120 N	958	-0-	-162	-0-	69	1	889	2	N	-0-				-0-
03		1519 N	591	-0-	-928	-0-	43	1	548	2	N	-0-				-0-
04		1440 N	812	-0-	-628	-0-	51	1	761	2	N	-0-				-0-
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	108	1	1445	2	N	-0-				-0-
*06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	83	1	1156	2	N	-0-				-0-
BARGER "A"																
WELL #: 3																
RRCID -> 223609																
COMPL. DATE 09/23/2006																
TOTAL DEPTH 11860																
PERF.11418 - 11494																
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	N	-0-				-0-
02		700 N	583	-0-	-117	-0-	42	1	541	2	N	-0-				-0-
03		651 N	591	-0-	-60	-0-	43	1	548	2	N	-0-				-0-
04		870 N	513	-0-	-357	-0-	32	1	481	2	N	-0-				-0-
05		651 N	-0	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
*06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	78	1	1081	2	N	-0-				-0-
H. BARGER UNIT																
WELL #: 14																
RRCID -> 229853																
COMPL. DATE 05/31/2007																
TOTAL DEPTH 11725																
PERF.11002 - 11561																
01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	167	1	2353	2	N	-0-				17
02		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	155	1	2014	2	N	-0-				17
03		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	181	1	2309	2	N	-0-				17
04		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	151	1	2253	2	N	-0-				17
05		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	130	1	1751	2	N	-0-				17
*06		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	126	1	1739	2	N	-0-				17
BARGER, H. UNIT																
WELL #: 16																
RRCID -> 230710																
COMPL. DATE 08/14/2007																
TOTAL DEPTH 11720																
PERF.11467 - 11565																
01		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	178	1	2508	2	N	-0-				20
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	89	1	1154	2	N	-0-				20
03		930 N	744	-0-	-186	-0-	54	1	690	2	N	-0-				20
04		1920 N	1492	-0-	-428	-0-	94	1	1398	2	N	-0-				20
05		1364 N	1042	-0-	-322	-0-	72	1	970	2	N	-0-				20
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-				20
REED UNIT																
WELL #: 14																
RRCID -> 230802																
COMPL. DATE 07/07/2007																
TOTAL DEPTH 13150																
PERF.11368 - 12990																
01		558 N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-				30
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-				30
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				30
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
GILLIAM UNIT 1																
WELL #: 6																
RRCID -> 271861																
COMPL. DATE 09/17/2013																
TOTAL DEPTH 12950																
PERF.11480 - 12614																
01		1488 N	1409	-0-	-79	-0-	94	1	1315	2	N	-0-				-0-
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	85	1	1106	2	N	-0-				-0-
03		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	110	1	1398	2	N	-0-				-0-
04		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	172	1	2565	2	N	-0-				-0-
05		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	167	1	2242	2	N	-0-				-0-
*06		3000 N	3367	-0-	367	367	227	1	3140	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534							
FBPCS		WELL #:		2D		RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		1		RRCID -> 158522		COMPL. DATE 03/18/1996	
SHELLEY 'A'										TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111	
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		Y -0-	-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		Y -0-	-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		Y -0-	-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		Y -0-	-0-
05	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	3		Y -0-	-0-
06	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	1284	3		Y -0-	-0-

SHELLEY 'A'		WELL #:		2		RRCID -> 171812		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833	
01	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	3		Y -0-	-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		Y -0-	-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		Y -0-	-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y -0-	-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		Y -0-	-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				Y -0-	-0-

SHELLEY "A"		WELL #:		3		RRCID -> 187696		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144	
01	2635	X	1935	-0-	-700	-0-	1935	3		Y -0-	-0-
02	3164	X	2861	-0-	-303	-0-	2861	3		Y -0-	-0-
03	3534	X	2686	-0-	-848	-0-	2686	3		Y -0-	-0-
04	2640	X	2166	-0-	-474	-0-	2166	3		Y -0-	-0-
05	3162	X	2011	-0-	-1151	-0-	2011	3		Y -0-	-0-
06	3060	X	2106	-0-	-954	-0-	2106	3		Y -0-	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		WELL #:		2		RRCID -> 186365		COMPL. DATE 09/15/2001	
EVA HUFFMAN GAS UNIT										TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391	
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	72	1	2782	2	45
							24	9			
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	54	1	2105	2	87
							46	9			
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	62	1	2436	2	100
							14	9			
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	34	1	1347	2	115
							17	9			
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	42	1	1662	2	115
06	930	N	369	-0-	-561	-0-	9	1	360	2	115

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 187155		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC HUFFMAN, EVA GAS UNIT													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 650201 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 187357													COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 13300			PERF.12314 - 12922								
M	0	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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-						
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-						
EVA HUFFMAN GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 189832			COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 13502			PERF. N/A		
01	248	N	143	-0-	-105	-0-	4	1	139	2	N	-0-									115						
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	6	1	235	2	N	-0-									115						
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	N	-0-									115						
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	N	-0-									115						
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	6	1	236	2	N	-0-									115						
06	300	N	72	-0-	-228	-0-	2	1	70	2	N	-0-									115						
RIVIERA OPERATING, LLC THOMPSON, MILDRED													714314 WELL #: 1			RRCID -> 099216			COMPL. DATE 01/12/1982			TOTAL DEPTH 13000			PERF.11252 - 11576		
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	2	N	-0-									-0-						
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	70	1	1503	2	N	-0-									-0-						
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-									-0-						
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	N	-0-									-0-						
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	86	1	1637	2	N	-0-									-0-						
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	82	1	1548	2	N	-0-									-0-						
EVERETT													WELL #: 1			RRCID -> 102006			COMPL. DATE 08/02/1982			TOTAL DEPTH 12810			PERF.11102 - 11415		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-						
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-									-0-						
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	-0-									-0-						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-						
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-									-0-						
06	990	N	171	-0-	-819	-0-	9	1	162	2	N	-0-									-0-						
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 2R			RRCID -> 137925			COMPL. DATE 02/20/1991			TOTAL DEPTH 12010			PERF.11621 - 11727		
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	79	1	1728	2	N	-0-									-0-						
02	1484	N	921	-0-	-563	-0-	41	1	880	2	N	-0-									-0-						
03	1395	N	586	-0-	-809	-0-	28	1	558	2	N	-0-									-0-						
04	1620	N	592	-0-	-1028	-0-	29	1	563	2	N	-0-									-0-						
05	1023	N	395	-0-	-628	-0-	20	1	375	2	N	-0-									-0-						
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	N	-0-									-0-						
THOMPSON, MILDRED "A"													WELL #: 1			RRCID -> 139002			COMPL. DATE 06/12/1991			TOTAL DEPTH 12252			PERF.11802 - 11926		
01	2108	N	1897	-0-	-211	-0-	83	1	1814	2	N	-0-									-0-						
02	2212	N	1804	-0-	-408	-0-	80	1	1724	2	N	-0-									-0-						
03	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	98	1	1979	2	N	-0-									-0-						
04	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	78	1	1510	2	N	-0-									-0-						
05	1984	N	1607	-0-	-377	-0-	80	1	1527	2	N	-0-									-0-						
06	2010	N	1214	-0-	-796	-0-	61	1	1153	2	N	-0-									-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC															
EVERETT															
WELL #: 3													RRCID -> 139594		
COMPL. DATE 09/19/1991													CAPACITY		
TOTAL DEPTH 12195													PERF.11436 - 11746		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-		109 1	2377 2	N	-0-			-0-	
02		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		101 1	2194 2	N	-0-			-0-	
03		2387 N	2291	-0-	-96	-0-		108 1	2183 2	N	-0-			-0-	
04		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-		123 1	2370 2	N	-0-			-0-	
05		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-		136 1	2611 2	N	-0-			-0-	
06		2220 N	2198	-0-	-22	-0-		111 1	2087 2	N	-0-			-0-	
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 3		
RRCID -> 140177													COMPL. DATE 11/05/1991		
TOTAL DEPTH 12210													PERF.11421 - 12034		
01		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-		135 1	2936 2	N	-0-			-0-	
02		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-		121 1	2617 2	N	-0-			-0-	
03		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-		142 1	2859 2	N	-0-			-0-	
04		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-		142 1	2746 2	N	-0-			-0-	
05		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		147 1	2814 2	N	-0-			-0-	
*06		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-		143 1	2689 2	N	-0-			-0-	
EVERETT													WELL #: 4		
RRCID -> 140417													COMPL. DATE 12/14/1991		
TOTAL DEPTH 12330													PERF.11540 - 11944		
01		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-		124 1	2701 2	N	-0-			-0-	
02		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-		113 1	2451 2	N	-0-			-0-	
03		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-		131 1	2650 2	N	-0-			-0-	
04		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-		140 1	2706 2	N	-0-			-0-	
05		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-		150 1	2868 2	N	-0-			-0-	
*06		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-		139 1	2609 2	N	-0-			-0-	
EVERETT													WELL #: 5		
RRCID -> 140636													COMPL. DATE 12/21/1991		
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11212 - 11610		
01		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-		126 1	2736 2	N	-0-			-0-	
02		2156 N	1368	-0-	-788	-0-		60 1	1308 2	N	-0-			-0-	
03		2356 N	1758	-0-	-598	-0-		83 1	1675 2	N	-0-			-0-	
04		2550 N	1736	-0-	-814	-0-		86 1	1650 2	N	-0-			-0-	
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		77 1	1476 2	N	-0-			-0-	
06		1710 N	1473	-0-	-237	-0-		75 1	1398 2	N	-0-			-0-	
THOMPSON, MILDRED "A"													WELL #: 2		
RRCID -> 140749													COMPL. DATE 01/22/1992		
TOTAL DEPTH 12285													PERF.11611 - 11967		
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-		42 1	921 2	N	-0-			-0-	
02		952 N	931	-0-	-21	-0-		41 1	890 2	N	-0-			-0-	
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		49 1	980 2	N	-0-			-0-	
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-		48 1	934 2	N	-0-			-0-	
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		54 1	1033 2	N	-0-			-0-	
*06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		54 1	1016 2	N	-0-			-0-	
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 4		
RRCID -> 154886													COMPL. DATE N/A		
TOTAL DEPTH 11900													PERF. 8390 - 10666		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 5		
RRCID -> 158916													COMPL. DATE 03/31/1996		
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11256 - 11820		
01		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		93 1	1346 2	N	-0-			-0-	
02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		89 1	1315 2	N	-0-			-0-	
03		1581 N	1558	-0-	-23	-0-		98 1	1460 2	N	-0-			-0-	
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		101 1	1360 2	N	-0-			-0-	
05		1550 N	1082	-0-	-468	-0-		80 1	1002 2	N	-0-			-0-	
06		1500 N	1460	-0-	-40	-0-		101 1	1359 2	N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC															
THOMPSON, MILDRED															
WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719															
M	0	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
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	100	1	2179	2	Y	-0-			-0-
02	1540	X	1396	-0-	-144	-0-	62	1	1334	2	Y	-0-			-0-
03	1705	X	1473	-0-	-232	-0-	70	1	1403	2	Y	-0-			-0-
04	2220	X	1119	-0-	-1101	-0-	55	1	1064	2	Y	-0-			-0-
05	2294	X	1033	-0-	-1261	-0-	51	1	982	2	Y	-0-			-0-
06	2220	X	1763	-0-	-457	-0-	89	1	1674	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED															
WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
THOMPSON, MILDRED															
WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED															
WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989															
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	76	1	1659	2	N	-0-			-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	132	1	2863	2	N	-0-			-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	156	1	3140	2	N	-0-			-0-
04	1590	X	1204	-0-	-386	-0-	59	1	1145	2	N	-0-			-0-
05	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1692	2	N	-0-			-0-
*06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	214	1	4019	2	N	-0-			-0-
EVERETT															
WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276															
01	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	73	1	1585	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1514	-0-	-54	-0-	67	1	1447	2	N	-0-			-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	84	1	1691	2	N	-0-			-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	79	1	1531	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	80	1	1526	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	78	1	1465	2	N	-0-			-0-
REED "R"															
WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056															
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	124	1	2700	2	N	-0-			-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	107	1	2312	2	N	-0-			-0-
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	125	1	2530	2	N	-0-			-0-
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	135	1	2595	2	N	-0-			-0-
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	138	1	2639	2	N	-0-			-0-
*06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	136	1	2544	2	N	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250															
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	110	1	2388	2	N	-0-			-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	94	1	2022	2	N	-0-			-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	115	1	2317	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	118	1	2273	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	108	1	2059	2	N	-0-			-0-
*06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	124	1	2328	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC														
EVERETT														
WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	672	1	14625	2	N	-0-			-0-
02	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	610	1	12584	2	N	-0-			-0-
03	13392 X	13074	-0-	-318	-0-	642	1	12432	2	N	-0-			-0-
04	13770 X	10691	-0-	-3079	-0-	555	1	10136	2	N	-0-			-0-
05	14229 X	10172	-0-	-4057	-0-	533	1	9639	2	N	-0-			-0-
06	13770 X	9531	-0-	-4239	-0-	509	1	9022	2	N	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931	
01	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	344	1	6808	2	N	-0-			-0-
02	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	321	1	6339	2	N	-0-			-0-
03	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	348	1	6502	2	N	-0-			-0-
04	6930 X	5813	-0-	-1117	-0-	315	1	5498	2	N	-0-			-0-
05	7378 X	5706	-0-	-1672	-0-	309	1	5397	2	N	-0-			-0-
06	7140 X	6686	-0-	-454	-0-	367	1	6319	2	N	-0-			-0-
MILDRED THOMPSON "A"													WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645	
01	4774 X	4503	-0-	-271	-0-	198	1	4305	2	N	-0-			41
02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	248	1	4761	2	N	-0-			41
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	279	1	5099	2	N	-0-			41
04	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	306	1	5328	2	N	-0-			41
05	5549 X	4821	-0-	-728	-0-	266	1	4555	2	N	-0-			41
06	5370 X	5100	-0-	-270	-0-	287	1	4813	2	N	-0-			41
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840	
01	7626 X	6879	-0-	-747	-0-	302	1	6577	2	N	-0-			115
02	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	389	1	8404	2	N	-0-			115
03	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	513	1	10340	2	N	-0-			115
04	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	483	1	9321	2	N	-0-			115
05	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	531	1	10149	2	N	-0-			115
06	10500 X	9739	-0-	-761	-0-	493	1	9246	2	N	-0-			115
EVERETT													WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210	
01	7285 X	5421	-0-	-1864	-0-	238	1	5183	2	N	-0-			-0-
02	6692 X	6157	-0-	-535	-0-	272	1	5885	2	N	-0-			-0-
03	7409 X	6201	-0-	-1208	-0-	293	1	5908	2	N	-0-			-0-
04	7170 X	4605	-0-	-2565	-0-	227	1	4378	2	N	-0-			-0-
05	6975 X	6622	-0-	-353	-0-	329	1	6293	2	N	-0-			-0-
06	6600 X	6249	-0-	-351	-0-	316	1	5933	2	N	-0-			-0-
MILDRED THOMPSON "A"													WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100	
01	4278 X	3356	-0-	-922	-0-	147	1	3209	2	Y	-0-			-0-
02	3612 X	3376	-0-	-236	-0-	149	1	3227	2	Y	-0-			-0-
03	4154 X	3560	-0-	-594	-0-	168	1	3392	2	Y	-0-			-0-
04	4020 X	3764	-0-	-256	-0-	186	1	3578	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	3679	-0-	-475	-0-	183	1	3496	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	3293	-0-	-337	-0-	167	1	3126	2	Y	-0-			-0-
MILDRED THOMPSON GU													WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785	
01	5425 X	4671	-0-	-754	-0-	205	1	4466	2	Y	-0-			-0-
02	4872 X	4145	-0-	-727	-0-	183	1	3962	2	Y	-0-			-0-
03	5394 X	4156	-0-	-1238	-0-	196	1	3960	2	Y	-0-			-0-
04	5220 X	4728	-0-	-492	-0-	233	1	4495	2	Y	-0-			-0-
05	4681 X	4420	-0-	-261	-0-	220	1	4200	2	Y	-0-			-0-
*06	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	254	1	4762	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC														
MILDRED THOMPSON GU														
WELL #: 16														
RRCID -> 257392														
COMPL. DATE 05/28/2010														
TOTAL DEPTH 12850													PERF.11376 - 12730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3968 X	2843	-0-	-1125	-0-	125	1	2718	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3472 X	3147	-0-	-325	-0-	139	1	3008	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3844 X	3811	-0-	-33	-0-	180	1	3631	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	188	1	3624	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	192	1	3674	2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	188	1	3524	2	N	-0-	-0-	-0-	

MILDRED THOMPSON "A"														
WELL #: 6H														
RRCID -> 257531														
COMPL. DATE 04/23/2010														
TOTAL DEPTH 12246													PERF.12180 - 15440	
01	23653 X	23653	-0-	-0-	-0-	1032	1	22458	2	N	148	171	1	155
02	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	791	1	16540	2	N	123			278
03	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	135	9	13730	2	N	66	188	1	156
04	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	707	1	12337	2	N	1			157
05	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	73	9	9388	2	N	57			214
*06	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	520	1	7875	2	N	-0-			214
						63	9							
						450	1							

MILDRED THOMPSON														
WELL #: 11														
RRCID -> 258442														
COMPL. DATE 06/04/2010														
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11385 - 12628	
01	2635 X	2258	-0-	-377	-0-	99	1	2159	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	2268 N	2080	-0-	-188	-0-	92	1	1988	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	105	1	2122	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	2190 N	2132	-0-	-58	-0-	105	1	2027	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2294 N	2117	-0-	-177	-0-	105	1	2012	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2160 N	2029	-0-	-131	-0-	103	1	1926	2	Y	-0-	-0-	-0-	

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)														
WELL #: 1H														
RRCID -> 258867														
COMPL. DATE 07/10/2010														
TOTAL DEPTH 10308													PERF.10600 - 14626	
01	11284 X	10612	-0-	-672	-0-	477	1	10135	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	10080 X	9772	-0-	-308	-0-	442	1	9330	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	11160 X	10095	-0-	-1065	-0-	455	1	9640	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	487	1	10382	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	11160 X	10887	-0-	-273	-0-	494	1	10393	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	10470 X	10416	-0-	-54	-0-	494	1	9922	2	N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON, MILDRED														
WELL #: 17														
RRCID -> 258871														
COMPL. DATE 07/12/2010														
TOTAL DEPTH 12914													PERF.11288 - 12720	
01	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	199	1	4339	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	172	1	3709	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	4433 X	3958	-0-	-475	-0-	187	1	3771	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	4380 X	1233	-0-	-3147	-0-	61	1	1172	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
*06	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	236	1	4424	2	Y	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON, MILDRED														
WELL #: 21														
RRCID -> 260583														
COMPL. DATE 09/27/2010														
TOTAL DEPTH 12900													PERF.11532 - 12814	
01	3007 X	2622	-0-	-385	-0-	115	1	2507	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	2464 X	2370	-0-	-94	-0-	105	1	2265	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	130	1	2611	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	128	1	2467	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2640 N	2538	-0-	-102	-0-	128	1	2410	2	Y	-0-	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC				//CONT.//		714314									
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)				WELL #:		1H	RRCID	-> 262213	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.10603 - 14124	
M	0	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
01	9982	X	9459	-0-	-523	-0-	425	1	9034	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	8462	-0-	-554	-0-	382	1	8080	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	9371	-0-	-425	-0-	422	1	8949	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	9116	-0-	-214	-0-	408	1	8708	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	9432	-0-	-209	-0-	428	1	9004	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	8939	-0-	-211	-0-	424	1	8515	2	N	-0-			-0-

L 0 NETTLES-QUINN (SA)				WELL #:		1H	RRCID	-> 262505	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL	DEPTH	10297	PERF.10798 - 12686	
01	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	234	1	4975	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	4651	-0-	-389	-0-	210	1	4441	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	4236	-0-	-1344	-0-	191	1	4045	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4347	-0-	-873	-0-	195	1	4152	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4551	-0-	-688	-0-	207	1	4344	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4400	-0-	-640	-0-	209	1	4191	2	N	-0-			-0-

L 0 NETTLES-MILES (SA)				WELL #:		1H	RRCID	-> 263117	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL	DEPTH	10407	PERF.10692 - 15022	
01	9765	X	8029	-0-	-1736	-0-	361	1	7668	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	5896	-0-	-2784	-0-	266	1	5630	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	8165	-0-	-1259	-0-	368	1	7797	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	7997	-0-	-1033	-0-	358	1	7639	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	8084	-0-	-1216	-0-	367	1	7717	2	N	-0-			-0-
*06	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	382	1	7677	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY				WELL #:		7H	RRCID	-> 265699	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.10760 - 14360	
01	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	290	1	6152	2	Y	-0-			14
02	6496	X	6429	-0-	-67	-0-	281	1	5940	2	Y	189	127	1	76
							208	9							
03	7192	X	6799	-0-	-393	-0-	300	1	6366	2	Y	121	134	1	63
							133	9							
04	6720	X	6341	-0-	-379	-0-	284	1	6057	2	Y	-0-			63
05	7130	X	6002	-0-	-1128	-0-	269	1	5660	2	Y	66			129
							73	9							
06	6900	X	5669	-0-	-1231	-0-	266	1	5344	2	Y	54			183
							59	9							

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U				WELL #:		1HA	RRCID	-> 284175	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10220	PERF.10582 - 15902	
01	115785	X	112834	-0-	-2951	-0-	5083	1	107552	2	N	181	182	1	140
							199	9							
02	131236	X	93747	-0-	-37489	-0-	4247	1	89464	2	N	33			173
							36	9							
03	145297	X	93999	-0-	-51298	-0-	4245	1	89670	2	N	76	185	1	64
							84	9							
04	140610	X	84376	-0-	-56234	-0-	3792	1	80559	2	N	23			87
							25	9							
05	123318	X	74286	-0-	-49032	-0-	3384	1	70874	2	N	25			112
							28	9							
06	109200	X	70846	-0-	-38354	-0-	3370	1	67450	2	N	24			136
							26	9							

NETTLES U-MCFERRAN LCCO				WELL #:		1HA	RRCID	-> 284368	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.12580 - 18184	
01	89615	X	89615	-0-	-0-	-0-	4030	1	85585	2	N	-0-			-0-
02	97832	X	76124	-0-	-21708	-0-	3439	1	72685	2	N	-0-			-0-
03	108314	X	77804	-0-	-30510	-0-	3504	1	74300	2	N	-0-			-0-
04	104820	X	70718	-0-	-34102	-0-	3168	1	67550	2	N	-0-			-0-
05	98084	X	68441	-0-	-29643	-0-	3107	1	65334	2	N	-0-			-0-
06	86730	X	62742	-0-	-23988	-0-	2974	1	59768	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
STROUD PETROLEUM, INC. 828082									
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2	N	160
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	160
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	160
04	2220 N	1521	-0-	-699	-0-	1521	2	N	160
05	2263 N	1761	-0-	-502	-0-	1761	2	N	160
06	2370 N	1871	-0-	-499	-0-	1871	2	N	160
WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053									
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	60
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	60
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	60
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	60
05	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2	N	60
*06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	60
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202									
01	2821 X	1688	-0-	-1133	-0-	1688	2	N	50
02	2016 X	1739	-0-	-277	-0-	1739	2	N	50
03	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	50
04	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	50
05	1922 X	1403	-0-	-519	-0-	1403	2	N	50
06	2250 X	1901	-0-	-349	-0-	1901	2	N	50
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878									
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	25
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	25
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	25
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	25
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	25
*06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	25
WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167									
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-
02	2660 N	2306	-0-	-354	-0-	2306	2	N	-0-
03	2635 N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2	N	-0-
04	2430 N	2086	-0-	-344	-0-	2086	2	N	-0-
05	2542 N	2120	-0-	-422	-0-	2120	2	N	-0-
06	2490 N	2133	-0-	-357	-0-	2133	2	N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
TANOS EXPLORATION II, LLC												835976							
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390	
M	0	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 CODE	EOM BALANCE	
01		403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			350	2		Y	-0-			-0-	
02		336 N	313	-0-	-23	-0-	313	2			313	2		Y	-0-			-0-	
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			356	2		Y	-0-			-0-	
04		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			314	2		Y	-0-			-0-	
05		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			319	2		Y	-0-			-0-	
06		330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2			285	2		Y	-0-			-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11080 - 11465	
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			217	2		Y	-0-			-0-	
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			207	2		Y	-0-			-0-	
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			256	2		Y	-0-			-0-	
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			240	2		Y	-0-			-0-	
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			232	2		Y	-0-			-0-	
*06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			218	2		Y	-0-			-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184	
01		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			1903	2		N	-0-			-0-	
02		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			1642	2		N	-0-			-0-	
03		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			1755	2		N	-0-			-0-	
04		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			2358	2		N	-0-			-0-	
05		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			2327	2		N	-0-			-0-	
*06		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			2083	2		N	-0-			-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552 PERF. 10374 - 11445	
01		124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			71	2		Y	-0-			-0-	
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			143	2		Y	-0-			-0-	
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			112	2		Y	-0-			-0-	
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			139	2		Y	-0-			-0-	
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			145	2		Y	-0-			-0-	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-								Y	-0-			-0-	
SIMS, ALTON										WELL #:		1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694 PERF. 10032 - 10366	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-								Y	-0-			1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			1	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-								Y	-0-			1	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-								Y	-0-			1	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			1	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			1	
SIMS, ALTON										WELL #:		2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF. 10070 - 11139	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N	1			1	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			1	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			1	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			1	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:		6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10983 - 11155	
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			334	2		Y	-0-			-0-	
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			267	2		Y	-0-			-0-	
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			336	2		Y	-0-			-0-	
04		300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			267	2		Y	-0-			-0-	
05		310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			277	2		Y	-0-			-0-	
*06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			370	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
TANOS EXPLORATION II, LLC																			
REED, BOBBY GAS UNIT																			
WELL #: 7										RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11370 - 11489			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
01	155 N	146	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11350 - 11450	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11440	
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					1	
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					1	
03	1271 N	1155	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					1	
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					1	
05	1147 N	1138	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					1	
*06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					1	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767		PERF.10961 - 11388	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11164 - 11495	
01	248 N	220	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-	
02	224 N	-0-	-0-	-0-	-224	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
DOSS GU										WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10603 - 11800	
01	1482 EXT	1350	-0-	-0-	1350	2689	-0-	1350	2			N	-0-					7	
02	1482 EXT	2519	-0-	-0-	2519	5208	-0-	2519	2			N	-0-					7	
03	1482 EXT	2224	-0-	-0-	2224	7432	-0-	2224	2			N	-0-					7	
04	1482 EXT	2037	-0-	-0-	2037	9469	-0-	2037	2			N	-0-					7	
05	10971 X	1502	-0-	-0-	-9469	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					7	
06	2160 N	1133	-0-	-0-	-1027	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					7	
DOSS GU										WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9856 - 11407	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC														
SIMS, ALTON														
WELL #:										RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		
6L										TOTAL		DEPTH 11820		
MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (CODE)										PERF.11317		- 11696		
CUMU STATUS (-) UNDERAGE														
DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *										EOM		BALANCE		
AMT CODE AMT CODE														
C M COND PROD														
ALLOW CODE														
GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)														
PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE)														
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOSS GU										WELL #:		3		
										RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		
										TOTAL		DEPTH 11935		
										PERF.11100		- 11384		
01	1333	N	786	-0-	-547	-0-	786	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1092	N	305	-0-	-787	-0-	305	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750	N	263	-0-	-487	-0-	263	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOSS GU										WELL #:		4		
										RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		
										TOTAL		DEPTH 11867		
										PERF. 9932		- 11544		
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOSS GU										WELL #:		5		
										RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		
										TOTAL		DEPTH 12800		
										PERF.11388		- 12678		
01	3813	X	2517	-0-	-1296	-0-	2517	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3304	X	2230	-0-	-1074	-0-	2230	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3480	X	3415	-0-	-65	-0-	3415	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOSS GU										WELL #:		6		
										RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		
										TOTAL		DEPTH 11900		
										PERF.11322		- 11561		
01	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	1019	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1316	N	859	-0-	-457	-0-	859	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOSS GU										WELL #:		8		
										RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		
										TOTAL		DEPTH 11900		
										PERF.11314		- 11501		
01	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	2600	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2520	N	2374	-0-	-146	-0-	2374	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2604	N	2100	-0-	-504	-0-	2100	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2460	N	2391	-0-	-69	-0-	2391	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RICKARD GAS UNIT										WELL #:		1		
										RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		
										TOTAL		DEPTH 12508		
										PERF.10896		- 11104		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE															
TANOS EXPLORATION II, LLC										32950 285 NON-ASSOCIATED																			
DOSS GU										//CONT.// 835976																			
										WELL #: 9				RRCID -> 217867															
										COMPL. DATE 11/02/2005				TOTAL DEPTH 11912															
										PERF.10872				- 11372															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06
01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03	04	05	06	01	02	03									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244														
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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
DOSS GU														
WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320														
01	3565 X	3529	-0-	-36	-0-	3529	2				Y	-0-		5
02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2				Y	-0-		5
03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2				Y	-0-		5
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2				Y	-0-		5
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2				Y	-0-		5
06	3240 X	3072	-0-	-168	-0-	3071	2	1	9		Y	-1		6
SIMS, ALTON														
WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468														
01	2294 N	1934	-0-	-360	-0-	1934	2				Y	-0-		1
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2				Y	-0-		1
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2				Y	-0-		1
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2				Y	-0-		1
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2				Y	-0-		1
06	2070 N	1866	-0-	-204	-0-	1866	2				Y	-0-		1
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668														
01	2449 N	2289	-0-	-160	-0-	2289	2				Y	-0-		-0-
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2				Y	-0-		-0-
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2				Y	-0-		-0-
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2				Y	-0-		-0-
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2				Y	-0-		-0-
*06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2				Y	-0-		-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626														
01	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2				Y	-0-		-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2				Y	-0-		-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2				Y	-0-		-0-
04	750 N	633	-0-	-117	-0-	633	2				Y	-0-		-0-
05	744 N	598	-0-	-146	-0-	598	2				Y	-0-		-0-
06	720 N	576	-0-	-144	-0-	576	2				Y	-0-		-0-
DOSS GU														
WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426														
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2				Y	-0-		-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2				Y	-0-		-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2				Y	-0-		-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2				Y	-0-		-0-
05	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847	2				Y	-0-		-0-
*06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2				Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC										//CONT.// 835976									
SIMS, ALTON										WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11297 - 12852	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01		1984 X	1577	-0-	-407	-0-	1577	2		Y	-0-				-0-				
02		1736 N	1377	-0-	-359	-0-	1377	2		Y	-0-				-0-				
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		Y	-0-				-0-				
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		Y	-0-				-0-				
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		Y	-0-				-0-				
06		1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2		Y	-0-				-0-				
DOSS GU										WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11232 - 11456	
01		3100 N	2195	-0-	-905	1468	2195	2		Y	-0-				-0-				
02		2800 N	1899	-0-	-901	567	1899	2		Y	-0-				-0-				
03		2700 N	2133	-0-	-567	-0-	2133	2		Y	-0-				-0-				
04		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		Y	-0-				-0-				
05		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		Y	-0-				-0-				
*06		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		Y	-0-				-0-				
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11058 - 13188	
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		Y	-0-				-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-				-0-				
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-				-0-				
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		Y	-0-				-0-				
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-				-0-				
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	2		Y	-0-				-0-				
DOSS GU										WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11498 - 13150	
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		Y	-0-				-0-				
02		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		Y	-0-				-0-				
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		Y	-0-				-0-				
04		1680 N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2		Y	-0-				-0-				
05		1798 N	1587	-0-	-211	-0-	1587	2		Y	-0-				-0-				
06		1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2		Y	-0-				-0-				
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093		PERF.11184 - 11214	
01		1178 N	767	-0-	-411	-0-	767	2		Y	-0-				-0-	5			
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		Y	-0-				-0-	5			
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-				-0-	5			
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		Y	-0-				-0-	5			
05		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2		Y	-0-				-0-	5			
06		1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1188	2	1 9	Y	-0-	1			-0-	6			
SIMS, ALTON										WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11224 - 11436	
01		496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		Y	-0-				-0-	1			
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-				-0-	1			
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-				-0-	1			
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-				-0-	1			
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		Y	-0-				-0-	1			
*06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-				-0-	1			
SIMS, ALTON										WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11304 - 12736	
01		1984 N	1544	-0-	-440	-0-	1544	2		Y	-0-				-0-	1			
02		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		Y	-0-				-0-	1			
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		Y	-0-				-0-	1			
04		1500 N	1024	-0-	-476	-0-	1024	2		Y	-0-				-0-	1			
05		1953 N	1155	-0-	-798	-0-	1155	2		Y	-0-				-0-	1			
06		1620 N	1091	-0-	-529	-0-	1091	2		Y	-0-				-0-	1			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	1850	2		Y	-0-				-0-
02	2184 N	1644	-0-	-540	-0-	1644	2		Y	-0-				-0-
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		Y	-0-				-0-
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		Y	-0-				-0-
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		Y	-0-				-0-
*06	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		Y	-0-				-0-
DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100														
01	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	2		Y	-0-				-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-				-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-				-0-
04	720 N	513	-0-	-207	-0-	513	2		Y	-0-				-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-				-0-
06	570 N	377	-0-	-193	-0-	377	2		Y	-0-				-0-
DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558														
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2		Y	-0-				-0-
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	530	2		Y	-0-				-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-				-0-
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2		Y	-0-				-0-
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2		Y	-0-				-0-
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	2		Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638														
01	3286 X	1488	-0-	-1798	-0-	1488	2		Y	-0-				1
02	2716 X	1205	-0-	-1511	-0-	1205	2		Y	-0-				1
03	2976 X	1564	-0-	-1412	-0-	1564	2		Y	-0-				1
04	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-				1
05	1860 X	1691	-0-	-169	-0-	1691	2		Y	-0-				1
06	1500 X	1325	-0-	-175	-0-	1325	2		Y	-0-				1
RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330														
01	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1356	2		Y	-0-				-0-
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-				-0-
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		Y	-0-				-0-
04	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1208	2		Y	-0-				-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		Y	-0-				-0-
*06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700														
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-				-0-
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		Y	-0-				-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		Y	-0-				-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		Y	-0-				-0-
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		Y	-0-				-0-
06	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844														
01	3100 N	1855	-0-	-1245	9	1855	2		Y	-0-				-0-
02	1932 N	1770	-0-	-162	-0-	1770	2		Y	-0-				-0-
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-				-0-
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		Y	-0-				-0-
05	1953 N	1579	-0-	-374	-0-	1579	2		Y	-0-				-0-
06	2160 N	1979	-0-	-181	-0-	1979	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1622	-0-	-52	-0-	1622	2			Y	-0-			-0-
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-			-0-
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-			-0-
04	1560 N	1432	-0-	-128	-0-	1432	2			Y	-0-			-0-
05	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			Y	-0-			-0-
*06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692														
01	3503 X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			Y	-0-			-0-
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-			-0-
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-			-0-
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-			-0-
05	3472 X	3272	-0-	-200	-0-	3272	2			Y	-0-			-0-
06	3360 X	3282	-0-	-78	-0-	3282	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956														
01	2480 N	2151	-0-	-329	-0-	2151	2			Y	-0-			-0-
02	2016 N	1788	-0-	-228	-0-	1788	2			Y	-0-			-0-
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-			-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-			-0-
05	1984 N	1511	-0-	-473	-0-	1511	2			Y	-0-			-0-
06	2070 N	1212	-0-	-858	-0-	1212	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760														
01	3100 N	2196	-0-	-904	220	2192	2	4	9	Y	4			25
02	2382 N	2162	-0-	-220	-0-	2115	2	47	9	Y	43			68
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2345	2	47	9	Y	43			111
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2476	2	8	9	Y	7			118
*05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2411	2	9	9	Y	8			126
*06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2360	2	3	9	Y	3	107	1	22
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816														
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			16
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-			16
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			16
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			16
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			16
*06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551	2	3	9	Y	3	16	1	3
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292														
01	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			Y	-0-			5
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-			5
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-			5
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-			5
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-			5
06	1230 N	755	-0-	-475	-0-	755	2			Y	-0-			5
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606														
01	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-			-0-
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-			-0-
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-			-0-
04	2790 N	2698	-0-	-92	-0-	2698	2			Y	-0-			-0-
05	2573 N	2402	-0-	-171	-0-	2402	2			Y	-0-			-0-
*06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1488 N	1207	-0-	-281	-0-	1207	2			Y	-0-			-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-			-0-
04	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			Y	-0-			-0-
05	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			Y	-0-			-0-
*06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960														
01	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-			16
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			16
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-			16
04	1110 N	785	-0-	-325	-0-	785	2			Y	-0-			16
05	899 N	765	-0-	-134	-0-	765	2			Y	-0-			16
06	1020 N	837	-0-	-183	-0-	835	2	2	9	Y	-0-	2	15 1	3
SIMS, ALTON														
WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986														
01	2449 N	2107	-0-	-342	-0-	2107	2			Y	-0-			-0-
02	2268 N	1979	-0-	-289	-0-	1979	2			Y	-0-			-0-
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-			-0-
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-			-0-
05	2201 N	2019	-0-	-182	-0-	2019	2			Y	-0-			-0-
06	2130 N	2052	-0-	-78	-0-	2052	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU														
WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096														
01	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2			Y	-0-			-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-			-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-			-0-
04	750 N	693	-0-	-57	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
05	806 N	623	-0-	-183	-0-	623	2			Y	-0-			-0-
06	750 N	584	-0-	-166	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724														
01	2077 N	2040	-0-	-37	-0-	2040	2			Y	-0-			-0-
02	1848 N	1834	-0-	-14	-0-	1834	2			Y	-0-			-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-			-0-
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-			-0-
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-			-0-
06	1980 N	1958	-0-	-22	-0-	1958	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU														
WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128														
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-			-0-
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-			-0-
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-			-0-
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-			-0-
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-			-0-
*06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917														
01	3100 N	2439	-0-	-661	5719	2439	2			Y	-0-			16
02	2800 N	2069	-0-	-731	4988	2069	2			Y	-0-			16
03	3100 N	2471	-0-	-629	4359	2471	2			Y	-0-			16
04	3000 N	2315	-0-	-685	3674	2315	2			Y	-0-			16
05	3100 N	2194	-0-	-906	2768	2194	2			Y	-0-			16
*06	3000 N	2301	-0-	-699	2069	2300	2	1	9	Y	-0-	1	14 1	3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC															
DOSS GU															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC				//CONT.// 835976											
SIMS, ALTON				WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11281 - 12906			
M	0	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
01		2015 N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			Y	-0-			-0-
02		1736 N	1549	-0-	-187	-0-	1549	2			Y	-0-			-0-
03		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
04		1770 N	249	-0-	-1521	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
05		1705 N	251	-0-	-1454	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
06		960 N	142	-0-	-818	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038		PERF.11202 - 12786			
01		3100 N	2280	-0-	-820	-0-	4633	2280	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1862	-0-	-938	-0-	3695	1862	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2310	-0-	-790	-0-	2905	2310	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2179	-0-	-821	-0-	2084	2179	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2089	-0-	-1011	-0-	1073	2089	2		Y	-0-			-0-
*06		3000 N	2282	-0-	-718	-0-	355	2282	2		Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON				WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11278 - 12830			
01		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3 9		Y	3			4
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-			4
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-			4
04		2040 N	1326	-0-	-714	-0-	1326	2			Y	-0-			4
05		2108 N	1948	-0-	-160	-0-	1948	2			Y	-0-			4
06		1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2			Y	-0-			4
SIMS, ALTON				WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085		PERF.11271 - 12952			
01		1953 N	1498	-0-	-455	-0-	1498	2			Y	-0-			1
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-			1
03		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-			1
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-			1
05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-			1
06		1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2			Y	-0-			1
SIMS, ALTON				WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11235 - 11452			
01		1333 N	1016	-0-	-317	-0-	1016	2			Y	-0-			1
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-			1
03		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-			1
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-			1
05		1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2			Y	-0-			1
06		1320 N	932	-0-	-388	-0-	932	2			Y	-0-			1
BOBBY REED GAS UNIT				WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11206 - 11403			
01		1612 N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2			Y	-0-			-0-
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-			-0-
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-			-0-
04		1230 N	1226	-0-	-4	-0-	1226	2			Y	-0-			-0-
05		1395 N	1159	-0-	-236	-0-	1159	2			Y	-0-			-0-
*06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU				WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11190 - 11437			
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-			-0-
02		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-			-0-
03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-			-0-
04		1230 N	668	-0-	-562	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
05		1147 N	665	-0-	-482	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
06		990 N	604	-0-	-386	-0-	604	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-			-0-
02	644 N	599	-0-	-45	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-			-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
*06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764														
01	2232 N	1919	-0-	-313	-0-	1919	2			Y	-0-			-0-
02	1764 N	1749	-0-	-15	-0-	1749	2			Y	-0-			-0-
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-			-0-
04	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			Y	-0-			-0-
05	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			Y	-0-			-0-
06	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			Y	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473														
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236														
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			5
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			5
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			5
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2			Y	-0-			5
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-			5
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			5
DOSS GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528														
01	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			Y	-0-			-0-
02	1764 N	1654	-0-	-110	-0-	1654	2			Y	-0-			-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-			-0-
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-			-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-			-0-
*06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462														
01	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1025	2	1	9	Y	1			2
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-			2
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-			2
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-			2
05	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	2			Y	-0-			2
06	990 N	921	-0-	-69	-0-	921	2			Y	-0-			2
SIMS, ALTON														
WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058														
01	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-			1
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-			1
03	3100 N	3543	-0-	443	-0-	443	2			Y	-0-			1
04	2830 X	2387	-0-	-443	-0-	2387	2			Y	-0-			1
05	2387 X	2109	-0-	-278	-0-	2109	2			Y	-0-			1
*06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-BOSSIERED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC				//CONT.//	835976												
DOSS GAS UNIT				WELL #:	30	RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252		PERF.11351 - 11616					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			1086	2			Y	-0-			-0-	
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-			1048	2			Y	-0-			-0-	
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-			1277	2			Y	-0-			-0-	
04	1050 N	1026	-0-	-24	-0-			1026	2			Y	-0-			-0-	
05	1147 N	778	-0-	-369	-0-			778	2			Y	-0-			-0-	
06	1140 N	1138	-0-	-2	-0-			1138	2			Y	-0-			-0-	

SIMS, ALTON				WELL #:	28	RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11254 - 12870					
01	1984 N	1773	-0-	-211	-0-			1773	2			Y	-0-			1	
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-			1590	2			Y	-0-			1	
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-			2196	2			Y	-0-			1	
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-			2081	2			Y	-0-			1	
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-			1925	2			Y	-0-			1	
06	2010 N	1449	-0-	-561	-0-			1449	2			Y	-0-			1	

SIMS, ALTON				WELL #:	26	RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11310 - 11520					
01	2883 X	2506	-0-	-377	-0-			2505	2	1	9	Y	1			2	
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-			2215	2			Y	-0-			2	
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-			2147	2			Y	-0-			2	
04	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-			2756	2			Y	-0-			2	
05	2449 N	2088	-0-	-361	-0-			2088	2			Y	-0-			2	
*06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-			2596	2			Y	-0-			2	

RICKARD GAS UNIT				WELL #:	3R	RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499		PERF.10759 - 11651					
01	31 N	19	-0-	-12	-0-			19	2			Y	-0-			5	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26	2			Y	-0-			5	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-			22	2			Y	-0-			5	
04	30 N	15	-0-	-15	-0-			15	2			Y	-0-			5	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34	2			Y	-0-			5	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-			16	2			Y	-0-			5	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
WORTHY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 087512		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13021		PERF.10848 - 12680			
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-			137	1	2858	2	Y	2			15	
02	2800 N	3010	-0-	210	210			138	1	2870	2	Y	2			17	
03	1736 X	1139	-0-	-597	-0-			52	1	1086	2	Y	1			18	
04	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-			128	1	2718	2	Y	1			19	
05	1736 X	1182	-0-	-554	-0-			68	1	1113	2	Y	1			20	
*06	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-			130	1	2080	2	Y	-0-	9	1	11	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT													//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED RRCID -> 184195				CAPACITY COMPL. DATE 05/26/2001				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710			
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												
01	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	232 3	1 9	4832	2	Y	3					26												
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	183 3	1 9	3800	2	Y	3					29												
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	190 3	1 9	3948	2	Y	3					32												
04	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	181 1	1 9	3834	2	Y	1					33												
05	3937 X	3155	-0-	-782	-0-	181 2	1 9	2972	2	Y	2					35												
06	3810 X	3595	-0-	-215	-0-	212 2	1 9	3383	2	Y	-0-	15	1			20												
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	185324	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	8516	-	8681													
01	1891 X	237	-0-	-1654	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					7												
02	1904 N	304	-0-	-1600	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					7												
03	465 N	280	-0-	-185	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					7												
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	Y	-0-					7												
05	341 N	214	-0-	-127	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					7												
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	12	1	193	2	Y	-0-	3	1			4												
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	185338	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8494	-	12746													
01	5828 X	3933	-0-	-1895	-0-	180 2	1 9	3751	2	Y	2					37												
02	5432 X	5027	-0-	-405	-0-	231 4	1 9	4792	2	Y	4					41												
03	6014 X	2871	-0-	-3143	-0-	131 2	1 9	2738	2	Y	2					43												
04	4770 X	4727	-0-	-43	-0-	213 2	1 9	4512	2	Y	2					45												
05	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	321 3	1 9	5273	2	Y	3					48												
*06	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	510	1	8152	2	Y	-0-	6	1			42												
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	187325	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	8574	-	12745													
01	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	221 3	1 9	4612	2	Y	3					23												
02	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	188 3	1 9	3897	2	Y	3					26												
03	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	317 4	1 9	6597	2	Y	4					30												
04	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	289 2	1 9	6139	2	Y	2					32												
05	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	418 4	1 9	6869	2	Y	4					36												
*06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	276 1	1	4408	2	Y	-0-	15	1			21												

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"													CNTY: FREESTONE		
		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		881167											
		WELL #:		3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12830 - 12840			
M	0	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	
01		1519 N	739	-0-	-780	-0-	34 1	705 2	Y	-0-				7	
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	34 1	706 2	Y	1				8	
							1 9								
03		620 N	525	-0-	-95	-0-	24 1	501 2	Y	-0-				8	
04		600 N	370	-0-	-230	-0-	17 1	353 2	Y	-0-				8	
05		620 N	558	-0-	-62	-0-	32 1	525 2	Y	1		4 1		5	
							1 9								
06		510 N	225	-0-	-285	-0-	13 1	212 2	Y	-0-				5	
WORTHY GAS UNIT															
		WELL #:		9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8639 - 12910			
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	57 1	1190 2	Y	1				11	
							1 9								
02		896 N	565	-0-	-331	-0-	26 1	539 2	Y	-0-				11	
03		1395 N	1082	-0-	-313	-0-	50 1	1031 2	Y	1				12	
							1 9								
04		1200 N	993	-0-	-207	-0-	45 1	948 2	Y	-0-				12	
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	76 1	1242 2	Y	1				13	
							1 9								
06		1050 N	983	-0-	-67	-0-	58 1	925 2	Y	-0-		6 1		7	
WORTHY GAS UNIT															
		WELL #:		8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12107 - 12810			
01		1674 X	1122	-0-	-552	-0-	51 1	1070 2	Y	1				9	
							1 9								
02		1512 X	988	-0-	-524	-0-	45 1	942 2	Y	1				10	
							1 9								
03		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	138 1	2872 2	Y	2				12	
							2 9								
04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	92 1	1944 2	Y	1				13	
							1 9								
05		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	134 1	2204 2	Y	1				14	
							1 9								
*06		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	152 1	2433 2	Y	-0-		6 1		8	
HUFFMAN "B"															
		WELL #:		9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312		PERF.12230 - 13170			
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	37 1	763 2	Y	-0-				4	
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	38 1	796 2	Y	1				5	
							1 9								
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	39 1	821 2	Y	1				6	
							1 9								
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	34 1	725 2	Y	-0-				6	
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	39 1	638 2	Y	2		3 1		5	
							2 9								
*06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	49 1	782 2	Y	1				6	
							1 9								
HUFFMAN "B"															
		WELL #:		19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11093 - 13200			
01		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	59 1	1235 2	Y	1				8	
							1 9								
02		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	50 1	1042 2	Y	1				9	
							1 9								
03		3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	140 1	2923 2	Y	2				11	
							2 9								
04		3000 N	3800	-0-	800	800	171 1	3628 2	Y	1				12	
							1 9								
05		3100 N	3014	-0-	-86	714	173 1	2833 2	Y	7		6 1		13	
							8 9								
*06		3000 N	3811	-0-	811	1525	224 1	3581 2	Y	5				18	
							6 9								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8454 - 12910								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1860 X	1820	-0-	-40	-0-			83 1 1 9	1736 2	Y		1						14
02	2296 X	1487	-0-	-809	-0-			68 1 1 9	1418 2	Y		1						15
03	2015 X	1878	-0-	-137	-0-			86 1 1 9	1791 2	Y		1						16
04	1770 X	1693	-0-	-77	-0-			76 1 1 9	1616 2	Y		1						17
05	1643 N	1167	-0-	-476	-0-			67 1 3 9	1097 2	Y		3		8 1				12
06	1830 N	1224	-0-	-606	-0-			72 1 1 9	1151 2	Y		1						13
HUFFMAN "B"				WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A						
01	7068 X	6658	-0-	-410	-0-			305 1 4 9	6349 2	Y		4						36
02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-			281 1 6 9	5839 2	Y		5						41
03	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-			316 1 4 9	6577 2	Y		4						45
04	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-			277 1 2 9	5880 2	Y		2						47
05	6014 X	5616	-0-	-398	-0-			321 1 15 9	5280 2	Y		14		23 1				38
*06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-			367 1 10 9	5855 2	Y		9						47
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140		PERF. N/A						
01	682 N	566	-0-	-116	-0-			26 1	540 2	Y		-0-						6
02	616 N	391	-0-	-225	-0-			18 1	373 2	Y		-0-						6
03	620 N	346	-0-	-274	-0-			16 1	330 2	Y		-0-						6
04	540 N	308	-0-	-232	-0-			14 1	294 2	Y		-0-						6
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-			28 1	460 2	Y		-0-						6
*06	352 N	352	-0-	-0-	-0-			21 1	331 2	Y		-0-		3 1				3
WORTHY GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061		PERF. 8642 - 12880						
01	3038 X	2646	-0-	-392	-0-			121 1 2 9	2523 2	Y		2						18
02	3332 X	2438	-0-	-894	-0-			112 1 2 9	2324 2	Y		2						20
03	3565 X	1932	-0-	-1633	-0-			88 1 1 9	1843 2	Y		1						21
04	3450 X	2041	-0-	-1409	-0-			92 1 1 9	1948 2	Y		1						22
05	2759 X	2525	-0-	-234	-0-			145 1 1 9	2379 2	Y		1						23
06	2610 X	1846	-0-	-764	-0-			109 1	1737 2	Y		-0-		10 1				13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY															
WORTHY GAS UNIT															
WELL #: 15															
RRCID -> 193808															
COMPL. DATE 01/16/2003															
TOTAL DEPTH 13163															
PERF.12290 - 12950															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	83	1	1727	2	Y	1				12
02	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	126	1	2625	2	Y	2				14
03	3100 N	3146	-0-	46	46	144	1	3000	2	Y	2				16
04	2817 N	2771	-0-	-46	-0-	125	1	2645	2	Y	1				17
05	3100 N	3240	-0-	140	140	186	1	3052	2	Y	2				19
*06	3017 X	2877	-0-	-140	-0-	170	1	2707	2	Y	-0-	8	1		11

HUFFMAN "B"												WELL #: 6H			
RRCID -> 194530												COMPL. DATE 12/02/2010			
TOTAL DEPTH 11992												PERF.12000 - 13099			
01	4340 X	3022	-0-	-1318	-0-	138	1	2882	2	Y	2				31
02	5964 X	5625	-0-	-339	-0-	258	1	5363	2	Y	4				35
03	6262 X	1456	-0-	-4806	-0-	67	1	1388	2	Y	1				36
04	6060 X	1719	-0-	-4341	-0-	77	1	1641	2	Y	1				37
05	6262 X	5703	-0-	-559	-0-	326	1	5360	2	Y	15	18	1		34
06	6030 X	3159	-0-	-2871	-0-	186	1	2969	2	Y	4				38

WORTHY GAS UNIT												WELL #: 13			
RRCID -> 194591												COMPL. DATE 05/30/2003			
TOTAL DEPTH 13090												PERF. 8631 - 12900			
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				1
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				1
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				1
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				1
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				1
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-				1

HUFFMAN "B"												WELL #: 5			
RRCID -> 194716												COMPL. DATE 06/27/2003			
TOTAL DEPTH 13100												PERF. 8557 - 12960			
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	Y	-0-				8
02	1036 N	326	-0-	-710	-0-	15	1	311	2	Y	-0-				8
03	2263 N	355	-0-	-1908	-0-	16	1	339	2	Y	-0-				8
04	630 N	496	-0-	-134	-0-	22	1	474	2	Y	-0-				8
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	1	4	1		5
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-				5

HUFFMAN "B"												WELL #: 11			
RRCID -> 195626												COMPL. DATE 04/18/2003			
TOTAL DEPTH 13390												PERF.12180 - 13250			
01	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	368	1	7677	2	Y	6				39
02	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	283	1	5871	2	Y	4				43
03	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	356	1	7405	2	Y	4				47
04	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	343	1	7282	2	Y	4				51
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	281	1	4608	2	Y	12	46	1		17
06	4620 X	4616	-0-	-4	-0-	272	1	4337	2	Y	6				23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCIA OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"												32950 285 881167 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED RRCID -> 196349			CAPACITY COMPL. DATE 01/17/2003			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13196			PERF.13010 - 13020		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
01	279 N	151	-0-	-128	-0-	7	1	144	2	Y	-0-							4								
02	1540 N	65	-0-	-1475	-0-	3	1	62	2	Y	-0-							4								
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	106	1	2208	2	Y	1							5								
						1	9																			
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2434	2	Y	1							6								
						1	9																			
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	128	1	2108	2	Y	6			3	1			9								
						7	9																			
*06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	158	1	2517	2	Y	3							12								
						3	9																			

WORTHY GAS UNIT												WELL #: 17			RRCID -> 196684			COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 13040			PERF. 8527 - 12850		
01	2666 N	1312	-0-	-1354	-0-	60	1	1251	2	Y	1							12								
						1	9																			
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	116	1	2400	2	Y	2							14								
						2	9																			
03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	112	1	2331	2	Y	2							16								
						2	9																			
04	1740 X	373	-0-	-1367	-0-	17	1	356	2	Y	-0-							16								
05	1798 X	1207	-0-	-591	-0-	69	1	1137	2	Y	1							17								
						1	9																			
06	1740 X	994	-0-	-746	-0-	59	1	935	2	Y	-0-			7	1			10								

HUFFMAN "B"												WELL #: 7			RRCID -> 197369			COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 13130			PERF.11844 - 12970		
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	148	1	3096	2	Y	2							14								
						2	9																			
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	155	1	3215	2	Y	2							16								
						2	9																			
03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	170	1	3540	2	Y	2							18								
						2	9																			
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	144	1	3049	2	Y	1							19								
						1	9																			
05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	127	1	2085	2	Y	5			9	1			15								
						6	9																			
*06	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	135	1	2149	2	Y	3							18								
						3	9																			

HUFFMAN "B"												WELL #: 14			RRCID -> 197371			COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 13171			PERF.11862 - 13000		
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	1							7								
						1	9																			
02	952 N	872	-0-	-80	-0-	40	1	831	2	Y	1							8								
						1	9																			
03	1209 N	971	-0-	-238	-0-	44	1	926	2	Y	1							9								
						1	9																			
04	1380 N	1165	-0-	-215	-0-	52	1	1113	2	Y	-0-							9								
05	961 N	896	-0-	-65	-0-	51	1	843	2	Y	2			4	1			7								
						2	9																			
*06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	Y	1							8								
						1	9																			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 881167 WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070															CNTY: FREESTONE														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
01	3162 X	2388	-0-	-774	-0-	109 1	1	2278	2	Y	1						14																											
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	77 1	1	1609	2	Y	1						15																											
03	1178 X	1141	-0-	-37	-0-	52 1	1	1088	2	Y	1						16																											
04	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	55 1	1	1160	2	Y	-0-						16																											
05	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	114 1	1	1876	2	Y	5		8	1			13																											
*06	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	128 1	1	2049	2	Y	3						16																											
						3 9																																						
HUFFMAN "B"																		WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160																										
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	49 1	1	1014	2	Y	1						7																											
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	47 1	1	967	2	Y	1						8																											
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	53 1	1	1110	2	Y	1						9																											
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	47 1	1	994	2	Y	-0-						9																											
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	57 1	1	931	2	Y	2		4	1			7																											
*06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	61 1	1	978	2	Y	1						8																											
						1 9																																						
O'DONNELL																		WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330																										
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	34 1	1	714	2	Y	-0-						2																											
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39 1	1	816	2	Y	1						3																											
						1 9																																						
03	713 N	268	-0-	-445	-0-	12 1	1	256	2	Y	-0-						3																											
04	690 N	52	-0-	-638	-0-	2 1	1	50	2	Y	-0-						3																											
05	713 N	119	-0-	-594	-0-	7 1	1	112	2	Y	-0-						3																											
06	270 N	157	-0-	-113	-0-	9 1	1	146	2	Y	2		1	1			4																											
						2 9																																						
WORTHY GAS UNIT																		WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790																										
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	278 1	1	5807	2	Y	4						39																											
						4 9																																						
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	277 1	1	5763	2	Y	4						43																											
						4 9																																						
03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	180 1	1	3740	2	Y	2						45																											
						2 9																																						
04	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	312 1	1	6633	2	Y	2						47																											
						2 9																																						
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	247 1	1	4054	2	Y	2						49																											
						2 9																																						
*06	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	131 1	1	2093	2	Y	-0-		21	1			28																											
WORTHY GAS UNIT																		WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930																										
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	1	499	2	Y	-0-						2																											
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	1	171	2	Y	-0-						2																											
03	434 N	215	-0-	-219	-0-	10 1	1	205	2	Y	-0-						2																											
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	21 1	1	454	2	Y	-0-						2																											
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15 1	1	250	2	Y	-0-						2																											
06	210 N	141	-0-	-69	-0-	8 1	1	133	2	Y	-0-		1	1			2																											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"													//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 16		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8399 - 13130			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-			89 1	1863 2	Y		1						12				
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-			73 1	1511 2	Y		1						13				
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-			89 1	1856 2	Y		1						14				
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-			76 1	1614 2	Y		1						15				
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-			125 1	2050 2	Y		5		7 1				13				
*06	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-			156 1	2496 2	Y		3						16				

WORTHY GAS UNIT													WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035		PERF. 8596 - 12017	
01	5735 X	3050	-0-	-2685	-0-			139 1	2909 2	Y		2						29				
02	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-			81 1	1678 2	Y		1						30				
03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-			154 1	3212 2	Y		2						32				
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-			123 1	2618 2	Y		1						33				
05	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-			369 1	6061 2	Y		5						38				
*06	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-			272 1	4351 2	Y		-0-		16 1				22				

WORTHY GAS UNIT													WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 12970	
01	3100 N	4479	-0-	1379	1803			205 1	4271 2	Y		3						12				
02	4893 X	3090	-0-	-1803	-0-			142 1	2946 2	Y		2						14				
03	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-			112 1	2326 2	Y		2						16				
04	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-			105 1	2232 2	Y		1						17				
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-			230 1	3775 2	Y		2						19				
*06	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-			140 1	2233 2	Y		-0-		8 1				11				

HUFFMAN "B"													WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215		PERF. 8517 - 13059	
01	248 N	71	-0-	-177	-0-			3 1	68 2	Y		-0-						1				
02	140 N	67	-0-	-73	-0-			3 1	64 2	Y		-0-						1				
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-			9 1	184 2	Y		-0-						1				
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-			5 1	99 2	Y		-0-						1				
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-			5 1	82 2	Y		-0-						1				
06	150 N	131	-0-	-19	-0-			8 1	123 2	Y		-0-						1				

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	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
01	930 N	437	-0-	-493	-0-	20 1	417 2	Y	-0-			10
02	896 N	879	-0-	-17	-0-	40 1	838 2	Y	1			11
						1 9						
03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	130 1	2705 2	Y	2			13
						2 9						
04	3000 N	3573	-0-	573	573	161 1	3411 2	Y	1			14
						1 9						
05	961 N	38	-0-	-923	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			14
06	2340 N	58	-0-	-2282	-0-	3 1	55 2	Y	-0-	6 1		8
O'DONNELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11918 - 12990	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF.11896 - 12900	
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	41 1	858 2	Y	1			5
						1 9						
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31 1	653 2	Y	1			6
						1 9						
03	620 N	412	-0-	-208	-0-	19 1	393 2	Y	-0-			6
04	600 N	220	-0-	-380	-0-	10 1	210 2	Y	-0-			6
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	37 1	603 2	Y	-0-			6
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29 1	470 2	Y	-0-	3 1		3
HUFFMAN "B"		WELL #:		18	RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432		PERF.11900 - 13230	
01	310 N	174	-0-	-136	-0-	8 1	166 2	Y	-0-			-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	7 1	146 2	Y	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10 1	198 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	4 1	84 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	7 1	109 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	9 1	148 2	Y	-0-			-0-
MCMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11510 - 11530	
01	961 N	405	-0-	-556	-0-	405 2		N	-0-			254
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			254
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			254
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			254
05	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676 2		N	-0-			254
*06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			254

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY															
HUFFMAN "B" UNIT															
WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190															
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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1953 N	625	-0-	-1328	-0-	29	1	596	2	Y	-0-			9	
02	896 N	343	-0-	-553	-0-	16	1	327	2	Y	-0-			9	
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-			9	
04	600 N	354	-0-	-246	-0-	16	1	338	2	Y	-0-			9	
05	372 N	229	-0-	-143	-0-	13	1	215	2	Y	1	4	1	6	
						1	9								
*06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	1			7	
						1	9								
HUFFMAN "B"												WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WEDGMAN												WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A			
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-			17	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			17	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			17	
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			17	
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			17	
*06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			17	
HUFFMAN "B"												WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 12208 - 13220			
01	961 N	602	-0-	-359	-0-	28	1	574	2	Y	-0-			5	
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1133	2	Y	1			6	
						1	9								
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1239	2	Y	1			7	
						1	9								
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	2	Y	1			8	
						1	9								
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	66	1	1083	2	Y	3	4	1	7	
						3	9								
*06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	Y	1			8	
						1	9								
HUFFMAN "B"												WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF. 11925 - 13260			
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2616	2	Y	2			12	
						2	9								
02	2800 N	2906	-0-	106	106	133	1	2771	2	Y	2			14	
						2	9								
03	1727 N	1621	-0-	-106	-0-	74	1	1546	2	Y	1			15	
						1	9								
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	Y	1			16	
						1	9								
05	1550 X	1284	-0-	-266	-0-	73	1	1208	2	Y	3	8	1	11	
						3	9								
*06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	101	1	1620	2	Y	2			13	
						2	9								

08/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 560

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 881167 20	NON-ASSOCIATED RRCID -> 221721		CAPACITY COMPL. DATE 08/17/2006				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	1595	-0-	-854	-0-			73 1 9	1521	2	Y		1					13
02	1204 N	1157	-0-	-47	-0-			53 1 9	1103	2	Y		1					14
03	1333 N	1330	-0-	-3	-0-			61 1 9	1268	2	Y		1					15
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-			65 1 9	1377	2	Y		1					16
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-			92 1 9	1518	2	Y		1					17
06	1290 N	1191	-0-	-99	-0-			70 1 9	1121	2	Y		-0-		7 1			10
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	224215	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	12964	PERF.11525 - 12776						
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-			224 3 9	4670	2	Y		3					18
02	5012 X	3709	-0-	-1303	-0-			170 3 9	3536	2	Y		3					21
03	5549 X	2591	-0-	-2958	-0-			119 2 9	2470	2	Y		2					23
04	5370 X	2371	-0-	-2999	-0-			107 1 9	2263	2	Y		1					24
05	5115 X	902	-0-	-4213	-0-			52 1 9	849	2	Y		1					25
06	4740 X	687	-0-	-4053	-0-			40 1 9	647	2	Y		-0-		11 1			14
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	266509	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	12460	PERF.11690 - 12238						
01	5487 X	4254	-0-	-1233	-0-			195 3 9	4056	2	Y		3					21
02	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-			142 2 9	2944	2	Y		2					23
03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-			210 3 9	4376	2	Y		3					26
04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-			157 1 9	3341	2	Y		1					27
05	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-			286 3 9	4706	2	Y		3					30
*06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-			270 7 9	4305	2	Y		-0-		13 1			17
HUFFMAN "B"				WELL #:	23	RRCID ->	266547	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11867 - 12360						
01	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-			248 3 9	5167	2	Y		3					32
02	6188 X	5065	-0-	-1123	-0-			232 4 9	4829	2	Y		4					36
03	6324 X	5595	-0-	-729	-0-			256 4 9	5335	2	Y		4					40
04	6120 X	5368	-0-	-752	-0-			241 2 9	5125	2	Y		2					42
05	6324 X	4467	-0-	-1857	-0-			256 12 9	4199	2	Y		11		21 1			32
06	5430 X	5159	-0-	-271	-0-			304 7 9	4848	2	Y		6					38

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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					
01		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2				Y	-0-	-0-						-0-	
02		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2				Y	-0-	-0-						-0-	
03		3069 X	3066	-0-	-3	-0-	3066	2				Y	-0-	-0-						-0-	
04		4320 X	2927	-0-	-1393	-0-	2927	2				Y	-0-	-0-						-0-	
05		4464 X	2622	-0-	-1842	-0-	2622	2				Y	-0-	-0-						-0-	
06		4320 X	2760	-0-	-1560	-0-	2760	2				Y	-0-	-0-						-0-	

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT						WELL #:		1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11172 - 12847					
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2				Y	-0-	-0-						-0-	
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				Y	-0-	-0-						-0-	
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				Y	-0-	-0-						-0-	
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2				Y	-0-	-0-						-0-	
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2				Y	-0-	-0-						-0-	
*06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2				Y	-0-	-0-						-0-	

FAILS GAS UNIT						WELL #:		1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10532 - 11650					
01		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2				N	-0-	-0-						28	
02		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2				N	-0-	-0-						28	
03		2077 N	968	-0-	-1109	-0-	968	2				N	-0-	-0-						28	
04		2010 N	822	-0-	-1188	-0-	822	2				N	-0-	-0-						28	
05		2077 N	1755	-0-	-322	-0-	1755	2				N	-0-	-0-						28	
*06		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2				N	-0-	-0-						28	

REED "R"						WELL #:		1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11274 - 11495					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						-0-	
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-	

GILLIAM, J.A. GU II						WELL #:		1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11346 - 11484					
01		1736 N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2				Y	-0-	-0-						-0-	
02		1512 N	1372	-0-	-140	-0-	1372	2				Y	-0-	-0-						-0-	
03		1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1435	2				Y	-0-	-0-						-0-	
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2				Y	-0-	-0-						-0-	
05		1519 N	1094	-0-	-425	-0-	1094	2				Y	-0-	-0-						-0-	
*06		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2				Y	-0-	-0-						-0-	

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT						WELL #:		2		RRCID -> 145056		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8056 - 11533					
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-	-0-						32	
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-	-0-						32	
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-	-0-						32	
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-	-0-						32	
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-	-0-						32	
*06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2				N	-0-	-0-						32	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936									
HUDSON "A"										WELL #:		1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8364 - 11684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	2914 X	2283	-0-		-631	-0-		2283	2			N	-0-			204					
02	2632 X	1764	-0-		-868	-0-		1764	2			N	-0-			204					
03	2914 X	1326	-0-		-1588	-0-		1326	2			N	-0-			204					
04	2820 X	2733	-0-		-87	-0-		2733	2			N	-0-			204					
05	2914 X	2745	-0-		-169	-0-		2745	2			N	-0-			204					
06	2220 X	2216	-0-		-4	-0-		2216	2			N	-0-			204					
MCWATTERS, T. H.										WELL #:		3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10521 - 12848	
01	3028 X	3028	-0-		-0-	-0-		3028	2			Y	-0-			-0-					
02	2604 X	2418	-0-		-186	-0-		2418	2			Y	-0-			-0-					
03	2418 X	2294	-0-		-124	-0-		2294	2			Y	-0-			-0-					
04	2940 X	2295	-0-		-645	-0-		2295	2			Y	-0-			-0-					
05	3038 X	2122	-0-		-916	-0-		2122	2			Y	-0-			-0-					
06	2940 X	1819	-0-		-1121	-0-		1819	2			Y	-0-			-0-					
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846		PERF. 8622 - 11728	
01	465 X	317	-0-		-148	-0-		317	2			N	-0-			-0-					
02	420 X	320	-0-		-100	-0-		320	2			N	-0-			-0-					
03	465 X	327	-0-		-138	-0-		327	2			N	-0-			-0-					
04	390 X	317	-0-		-73	-0-		317	2			N	-0-			-0-					
05	341 X	257	-0-		-84	-0-		257	2			N	-0-			-0-					
06	330 X	237	-0-		-93	-0-		237	2			N	-0-			-0-					
HUDSON "A"										WELL #:		2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8356 - 11509	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-					
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8230 - 11746	
01	4340 X	1370	-0-		-2970	-0-		1370	2			N	-0-			67					
02	3640 X	1202	-0-		-2438	-0-		1202	2			N	-0-			67					
03	3782 X	1332	-0-		-2450	-0-		1332	2			N	-0-			67					
04	3570 X	1206	-0-		-2364	-0-		1206	2			N	-0-			67					
05	1705 X	1349	-0-		-356	-0-		1349	2			N	-0-			67					
*06	2112 X	2112	-0-		-0-	-0-		2112	2			N	-0-			67					
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700	
01	2108 N	2062	-0-		-46	-0-		2062	2			N	-0-			-0-					
02	1540 N	1072	-0-		-468	-0-		1072	2			N	-0-			-0-					
03	1891 N	1155	-0-		-736	-0-		1155	2			N	-0-			-0-					
04	2010 N	561	-0-		-1449	-0-		561	2			N	-0-			-0-					
05	1178 N	861	-0-		-317	-0-		861	2			N	-0-			-0-					
06	1110 N	800	-0-		-310	-0-		800	2			N	-0-			-0-					
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 149546		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11459 - 11663	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													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	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													

MCWATTERS, T. H.													WELL #:			5			RRCID -> 149644			COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 12170			PERF. 8464 - 12032					
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2923	2				Y	-0-					-0-													
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2724	2				Y	-0-					-0-													
03	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	2488	2				Y	-0-					-0-													
04	2700	N	2177	-0-	-523	-0-	-0-	-0-	2177	2				Y	-0-					-0-													
05	2790	N	2473	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	2473	2				Y	-0-					-0-													
06	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	2386	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					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					166													
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-					166													
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-					166													
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-					166													
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-					166													

HUDSON "A"													WELL #:			3			RRCID -> 150768			COMPL. DATE 05/23/1994			TOTAL DEPTH 11760			PERF. 8319 - 11596					
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2				N	-0-					80													
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2				N	-0-					80													
03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	1370	2				N	-0-					80													
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2				N	-0-					80													
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2				N	-0-					80													
06	1320	N	799	-0-	-521	-0-	-0-	-0-	799	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					
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	575	2				N	-0-					-0-													
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2				N	-0-					-0-													
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2				N	-0-					-0-													
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2				N	-0-					-0-													
05	713	N	628	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	628	2				N	-0-					-0-													
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	533	2				N	-0-					-0-													

MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #:			3			RRCID -> 151026			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11821			PERF. 8283 - 11700		
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2				N	-0-					100													
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2				N	-0-					100													
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2				N	-0-					100													
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2				N	-0-					100													
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2				N	-0-					100													
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2				N	-0-					100													

HEATON NO. 1 GAS UNIT													WELL #:			3			RRCID -> 151831			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 11850			PERF. 8345 - 11376					
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	329	2				N	-0-					33													
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	304	2				N	-0-					33													
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2				N	-0-					33													
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2				N	-0-					33													
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2				N	-0-					33													
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	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	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											
*07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585														
01	2843 N	2465	-0-	-378	-0-	2465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94
02	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94
03	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94
04	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94
*06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760														
01	1147 N	651	-0-	-496	-0-	651	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
02	980 N	751	-0-	-229	-0-	751	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
04	630 N	402	-0-	-228	-0-	402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
05	837 N	236	-0-	-601	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
06	780 N	216	-0-	-564	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396														
01	775 N	659	-0-	-116	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	750 N	619	-0-	-131	-0-	619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637														
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	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574														
01	2635 X	1722	-0-	-913	-0-	1722	2			N	-0-			27
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-			27
03	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	2017	2			N	-0-			27
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			27
05	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			N	-0-			27
06	1950 N	1859	-0-	-91	-0-	1859	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														
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			92
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			92
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			92
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			92
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			92
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-			92
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710														
01	2418 N	1933	-0-	-485	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1877	-0-	-138	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
04	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
05	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
*06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-				77
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				77
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-				77
04	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2		N	-0-				77
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2		N	-0-				77
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-				77
FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652														
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-				1
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	2		N	-0-				1
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				1
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-				1
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-				1
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2		N	-0-				1
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 10338 - 11726														
01	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2		N	-0-				-0-
02	3528 X	3458	-0-	-70	-0-	3458	2		N	-0-				-0-
03	3782 X	3612	-0-	-170	-0-	3612	2		N	-0-				-0-
04	3930 X	2542	-0-	-1388	-0-	2542	2		N	-0-				-0-
05	4061 X	2428	-0-	-1633	-0-	2428	2		N	-0-				-0-
*06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11443 - 11596														
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-				40
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-				40
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-				40
04	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-				40
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-				40
*06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-				40
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11480 - 11736														
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-				150
02	1176 N	1075	-0-	-101	-0-	1075	2		N	-0-				150
03	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2		N	-0-				150
04	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2		N	-0-				150
05	1178 N	971	-0-	-207	-0-	971	2		N	-0-				150
06	1290 N	912	-0-	-378	-0-	912	2		N	-0-				150
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660														
01	930 N	683	-0-	-247	-0-	683	2		N	-0-				67
02	840 N	578	-0-	-262	-0-	578	2		N	-0-				67
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-				67
04	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2		N	-0-				67
05	651 N	520	-0-	-131	-0-	520	2		N	-0-				67
06	600 N	487	-0-	-113	-0-	487	2		N	-0-				67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
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
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902				
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-			-0-
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-			-0-
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-			-0-
04	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
*06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
WIEBOLT		WELL #:		2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330				
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-			3
02	1428 N	1284	-0-	-144	-0-	1284	2			Y	-0-			3
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-			3
04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-			3
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-			3
*06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-			3
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128				
01	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-			2
02	1204 N	1016	-0-	-188	-0-	1016	2			N	-0-			2
03	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-			2
04	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			N	-0-			2
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			2
*06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			2
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870				
01	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	2897	-0-	97	97	2897	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	3250	-0-	150	247	3250	2			Y	-0-			-0-
04	2850 N	2376	-0-	-474	-0-	2376	2			Y	-0-			-0-
05	2945 X	621	-0-	-2324	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
06	2850 X	1629	-0-	-1221	-0-	1629	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870				
01	992 N	640	-0-	-352	-0-	640	2			Y	-0-			-0-
02	924 N	796	-0-	-128	-0-	796	2			Y	-0-			-0-
03	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	2			Y	-0-			-0-
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-			-0-
05	868 N	702	-0-	-166	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805				
01	5642 X	4798	-0-	-844	-0-	4798	2			Y	-0-			-0-
02	5096 X	3626	-0-	-1470	-0-	3626	2			Y	-0-			-0-
03	4805 X	3048	-0-	-1757	-0-	3048	2			Y	-0-			-0-
04	4650 X	2439	-0-	-2211	-0-	2439	2			Y	-0-			-0-
05	4805 X	2490	-0-	-2315	-0-	2490	2			Y	-0-			-0-
06	4650 X	2924	-0-	-1726	-0-	2924	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
THOMPSON, C. C.		WELL #:		8	RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823							
M	0	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
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-				-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
04		90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-				-0-
06		90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862							
01		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-
02		588 X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785							
01		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-				-0-
02		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-				-0-
03		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-				-0-
04		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-				-0-
05		3813 X	620	-0-	-3193	-0-	620	2			Y	-0-				-0-
06		3690 X	3591	-0-	-99	-0-	3591	2			Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795							
01		2356 N	1982	-0-	-374	-0-	1982	2			Y	-0-				-0-
02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-				-0-
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-				-0-
04		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-				-0-
05		2170 N	1151	-0-	-1019	-0-	1151	2			Y	-0-				-0-
06		1620 N	1483	-0-	-137	-0-	1483	2			Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	494	-0-	494	-0-	494	2			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	759	-0-	759	-0-	1253	759	2		Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		15	RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848							
01		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-				-0-
02		1820 N	1711	-0-	-109	-0-	1711	2			Y	-0-				-0-
03		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-				-0-
04		2040 N	1762	-0-	-278	-0-	1762	2			Y	-0-				-0-
05		1891 N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			Y	-0-				-0-
06		2070 N	1512	-0-	-558	-0-	1512	2			Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028							
01		3534 X	3472	-0-	-62	-0-	3472	2			Y	-0-				-0-
02		3192 X	3066	-0-	-126	-0-	3066	2			Y	-0-				-0-
03		3534 X	3130	-0-	-404	-0-	3130	2			Y	-0-				-0-
04		3420 X	2456	-0-	-964	-0-	2456	2			Y	-0-				-0-
05		3534 X	2504	-0-	-1030	-0-	2504	2			Y	-0-				-0-
06		3360 X	2118	-0-	-1242	-0-	2118	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
J. M. POLLARD GAS UNIT																			
WELL #: 13										RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10732 - 12908			
M	0	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	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01		2015 X	1574	-0-	-0-	-441	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
04		3000 N	4079	-0-	-0-	1079	1079	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
05		3100 N	4689	-0-	-0-	1589	2668	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
*06		3000 N	2662	-0-	-0-	-338	2330	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10618 - 12752	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10762 - 12916	
01		899 N	839	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02		896 N	772	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
05		868 N	831	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
06		960 N	772	-0-	-0-	-188	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
EPPEs, FRED R.										WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10512 - 12756	
01		4309 X	4008	-0-	-0-	-301	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
02		3892 X	3443	-0-	-0-	-449	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
03		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
04		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-
05		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
06		4170 X	3879	-0-	-0-	-291	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
SCHILL, MARY JANE										WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF. 8506 - 8977	
01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
04		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
05		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
*06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11065 - 12871	
01		2976 X	2157	-0-	-0-	-819	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02		2296 X	1729	-0-	-0-	-567	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
03		2542 X	1610	-0-	-0-	-932	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
05		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
*06		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10746 - 12828	
01		2728 N	2665	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
02		2520 N	2404	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
03		2790 N	2646	-0-	-0-	-144	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
04		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
05		2666 N	2659	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
06		2550 N	2247	-0-	-0-	-303	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904		PERF.10556 - 12789	
M	0	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			
01		3100 X	404	-0-	-2696	-0-	404	2			Y	-0-				-0-			
02		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-				-0-			
03		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			Y	-0-				-0-			
04		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			Y	-0-				-0-			
05		4185 X	749	-0-	-3436	-0-	749	2			Y	-0-				-0-			
06		5400 X	2517	-0-	-2883	-0-	2517	2			Y	-0-				-0-			
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034		PERF.12068 - 12912	
01		3472 X	2370	-0-	-1102	-0-	2370	2			Y	-0-				7			
02		3136 X	2463	-0-	-673	-0-	2463	2			Y	-0-				7			
03		3193 X	2322	-0-	-871	-0-	2322	2			Y	-0-				7			
04		2760 X	2528	-0-	-232	-0-	2451	2	77	9	Y	70	43	1		34			
05		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-				34			
*06		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-				34			
THOMPSON, C. C.										WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10745 - 12827	
01		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-				-0-			
02		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-				-0-			
03		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-				-0-			
04		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-				-0-			
05		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-				-0-			
*06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-				-0-			
THOMPSON, C. C.										WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 12916	
01		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-				-0-			
02		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-				-0-			
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-				-0-			
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-				-0-			
05		3100 N	3335	-0-	235	235	3335	2			Y	-0-				-0-			
*06		3000 N	3175	-0-	175	410	3175	2			Y	-0-				-0-			
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 12825	
01		5704 X	5096	-0-	-608	-0-	5096	2			Y	-0-				-0-			
02		5852 X	2649	-0-	-3203	-0-	2649	2			Y	-0-				-0-			
03		6479 X	3745	-0-	-2734	-0-	3745	2			Y	-0-				-0-			
04		6270 X	2555	-0-	-3715	-0-	2555	2			Y	-0-				-0-			
05		5394 X	5276	-0-	-118	-0-	5276	2			Y	-0-				-0-			
06		4920 X	4838	-0-	-82	-0-	4838	2			Y	-0-				-0-			
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10555 - 12795	
01		1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-				-0-			
02		1372 N	1280	-0-	-92	-0-	1280	2			Y	-0-				-0-			
03		1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-				-0-			
04		1410 N	1399	-0-	-11	-0-	1399	2			Y	-0-				-0-			
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-				-0-			
*06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-				-0-			
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10776 - 12792	
01		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-				-0-			
02		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-				-0-			
03		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-				-0-			
04		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-				-0-			
05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-				-0-			
06		2250 N	1898	-0-	-352	-0-	1898	2			Y	-0-				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
NEWSOM, C. A. ESTATE																			
WELL #: 14										RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10782 - 12786			
M	0	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	
01		1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2				Y	-0-					-0-	
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2				Y	-0-					-0-	
03		1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2				Y	-0-					-0-	
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2				Y	-0-					-0-	
05		1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	2				Y	-0-					-0-	
*06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2				Y	-0-					-0-	
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056		PERF.10956 - 11702	
01		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2				Y	-0-					-0-	
02		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2				Y	-0-					-0-	
03		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2				Y	-0-					-0-	
04		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2				Y	-0-					-0-	
05		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2				Y	-0-					-0-	
*06		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2				Y	-0-					-0-	
MCWATERS, T. H.										WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8344 - 12841	
01		3193 X	2578	-0-	-615	-0-	2578	2				Y	-0-					-0-	
02		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2				Y	-0-					-0-	
03		2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2				Y	-0-					-0-	
04		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2				Y	-0-					-0-	
05		2883 X	2217	-0-	-666	-0-	2217	2				Y	-0-					-0-	
06		2790 X	2003	-0-	-787	-0-	2003	2				Y	-0-					-0-	
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8555 - 12836	
01		2883 X	2088	-0-	-795	-0-	2088	2				Y	-0-					-0-	
02		2604 X	1659	-0-	-945	-0-	1659	2				Y	-0-					-0-	
03		2883 X	2745	-0-	-138	-0-	2745	2				Y	-0-					-0-	
04		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2				Y	-0-					-0-	
05		2666 X	2340	-0-	-326	-0-	2340	2				Y	-0-					-0-	
06		2670 X	2133	-0-	-537	-0-	2133	2				Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10728 - 12748	
01		2387 X	1918	-0-	-469	-0-	1918	2				Y	-0-					-0-	
02		2016 N	1684	-0-	-332	-0-	1684	2				Y	-0-					-0-	
03		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2				Y	-0-					-0-	
04		1860 N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2				Y	-0-					-0-	
05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2				Y	-0-					-0-	
*06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2				Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914		PERF.10510 - 12776	
01		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2				Y	-0-					-0-	
02		3108 X	2693	-0-	-415	-0-	2693	2				Y	-0-					-0-	
03		3441 X	3227	-0-	-214	-0-	3227	2				Y	-0-					-0-	
04		3660 X	2842	-0-	-818	-0-	2842	2				Y	-0-					-0-	
05		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2				Y	-0-					-0-	
*06		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2				Y	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C.										WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8346 - 12915	
01		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2				Y	-0-					-0-	
02		3052 X	2886	-0-	-166	-0-	2886	2				Y	-0-					-0-	
03		3410 X	3224	-0-	-186	-0-	3224	2				Y	-0-					-0-	
04		3300 X	3119	-0-	-181	-0-	3119	2				Y	-0-					-0-	
05		3410 X	2998	-0-	-412	-0-	2998	2				Y	-0-					-0-	
06		3240 X	2820	-0-	-420	-0-	2820	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 #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895		PERF.10600 - 12765				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01		1922 X	504	-0-	-0-	-1418	-0-	-0-			504 2			Y	-0-						-0-	
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			793 2			Y	-0-						-0-	
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1082 2			Y	-0-						-0-	
04		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1197 2			Y	-0-						-0-	
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1372 2			Y	-0-						-0-	
*06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1457 2			Y	-0-						-0-	
SCHILL, MARY JANE										WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11410 - 12838				
01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1546 2			Y	-0-						-0-	
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1074 2			Y	-0-						-0-	
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1490 2			Y	-0-						-0-	
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1237 2			Y	-0-						-0-	
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1103 2			Y	-0-						-0-	
*06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1066 2			Y	-0-						-0-	
THOMPSON, C. C.										WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026		PERF.10728 - 12751				
01		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6323 2			Y	-0-						-0-	
02		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5077 2			Y	-0-						-0-	
03		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5613 2			Y	-0-						-0-	
04		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6021 2			Y	-0-						-0-	
05		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5961 2			Y	-0-						-0-	
*06		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5726 2			Y	-0-						-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10716 - 12785				
01		2697 X	1674	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-			1674 2			Y	-0-						-0-	
02		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2683 2			Y	-0-						-0-	
03		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2398 2			Y	-0-						-0-	
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2248 2			Y	-0-						-0-	
05		2945 N	2001	-0-	-0-	-944	-0-	-0-			2001 2			Y	-0-						-0-	
*06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2374 2			Y	-0-						-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10496 - 12812				
01		1829 N	1706	-0-	-0-	-123	-0-	-0-			1706 2			Y	-0-						-0-	
02		1652 N	1508	-0-	-0-	-144	-0-	-0-			1508 2			Y	-0-						-0-	
03		1736 N	1562	-0-	-0-	-174	-0-	-0-			1562 2			Y	-0-						-0-	
04		1650 N	1603	-0-	-0-	-47	-0-	-0-			1603 2			Y	-0-						-0-	
05		1674 N	1610	-0-	-0-	-64	-0-	-0-			1610 2			Y	-0-						-0-	
06		1500 N	1175	-0-	-0-	-325	-0-	-0-			1175 2			Y	-0-						-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10992 - 12911				
01		2852 X	2495	-0-	-0-	-357	-0-	-0-			2495 2			Y	-0-						-0-	
02		2576 X	2288	-0-	-0-	-288	-0-	-0-			2288 2			Y	-0-						-0-	
03		2821 X	2584	-0-	-0-	-237	-0-	-0-			2584 2			Y	-0-						-0-	
04		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2680 2			Y	-0-						-0-	
05		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2785 2			Y	-0-						-0-	
*06		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2802 2			Y	-0-						-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10582 - 12907				
01		3658 X	3441	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			3441 2			Y	-0-						-0-	
02		3304 X	3164	-0-	-0-	-140	-0-	-0-			3164 2			Y	-0-						-0-	
03		3565 X	3355	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			3355 2			Y	-0-						-0-	
04		3390 X	3305	-0-	-0-	-85	-0-	-0-			3305 2			Y	-0-						-0-	
05		3503 X	3110	-0-	-0-	-393	-0-	-0-			3110 2			Y	-0-						-0-	
06		3390 X	3287	-0-	-0-	-103	-0-	-0-			3287 2			Y	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936												
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.10768 - 12805				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4901 2			Y	-0-						-0-	
02		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4325 2			Y	-0-						-0-	
03		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4749 2			Y	-0-						-0-	
04		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5056 2			Y	-0-						-0-	
05		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4702 2			Y	-0-						-0-	
06		4500 X	4209	-0-	-291	-0-	-0-	-0-			4209 2			Y	-0-						-0-	
BARNARD GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 12886				
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			822 2			Y	-0-						-0-	
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			821 2			Y	-0-						-0-	
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			927 2			Y	-0-						-0-	
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			915 2			Y	-0-						-0-	
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			961 2			Y	-0-						-0-	
*06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			910 2			Y	-0-						-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10764 - 12810				
01		2914 X	2591	-0-	-323	-0-	-0-	-0-			2591 2			Y	-0-						-0-	
02		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5888 2			Y	-0-						-0-	
03		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5379 2			Y	-0-						-0-	
04		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5139 2			Y	-0-						-0-	
05		5084 X	5073	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			5073 2			Y	-0-						-0-	
06		4920 X	4776	-0-	-144	-0-	-0-	-0-			4776 2			Y	-0-						-0-	
THOMPSON, C. C.										WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10643 - 12920				
01		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2374 2			Y	-0-						-0-	
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1005 2			Y	-0-						-0-	
03		930 N	216	-0-	-714	-0-	-0-	-0-			216 2			Y	-0-						-0-	
04		900 N	211	-0-	-689	-0-	-0-	-0-			211 2			Y	-0-						-0-	
05		930 N	230	-0-	-700	-0-	-0-	-0-			230 2			Y	-0-						-0-	
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			208 2			Y	-0-						-0-	
EPPES, FRED R.										WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10710 - 12820				
01		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2239 2			Y	-0-						-0-	
02		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1830 2			Y	-0-						-0-	
03		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2403 2			Y	-0-						-0-	
04		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2063 2			Y	-0-						-0-	
05		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1805 2			Y	-0-						-0-	
*06		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1902 2			Y	-0-						-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10706 - 12753				
01		1953 N	1681	-0-	-272	-0-	-0-	-0-			1681 2			Y	-0-						-0-	
02		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2008 2			Y	-0-						-0-	
03		2201 N	1254	-0-	-947	-0-	-0-	-0-			1254 2			Y	-0-						-0-	
04		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2357 2			Y	-0-						-0-	
05		2232 N	2191	-0-	-41	-0-	-0-	-0-			2191 2			Y	-0-						-0-	
*06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1987 2			Y	-0-						-0-	
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10674 - 12792				
01		3534 X	3392	-0-	-142	-0-	-0-	-0-			3392 2			Y	-0-						-0-	
02		3164 X	2159	-0-	-1005	-0-	-0-	-0-			2159 2			Y	-0-						-0-	
03		3503 X	3495	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			3495 2			Y	-0-						-0-	
04		3390 X	3282	-0-	-108	-0-	-0-	-0-			3282 2			Y	-0-						-0-	
05		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3529 2			Y	-0-						-0-	
06		3390 X	2901	-0-	-489	-0-	-0-	-0-			2901 2			Y	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 2										RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 13025										PERF.11088		- 12881		
M	0	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
01		3782 X	2555	-0-	-1227	-0-	2555	2		Y	-0-			-0-
02		3080 X	2988	-0-	-92	-0-	2988	2		Y	-0-			-0-
03		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-
04		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		Y	-0-			-0-
05		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		Y	-0-			-0-
*06		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		Y	-0-			-0-

EPPEs, FRED R.										WELL #: 9		RRCID -> 186284		
TOTAL DEPTH 12930										PERF.10685		- 12766		
01		4061 X	3125	-0-	-936	-0-	3125	2		Y	-0-			-0-
02		3668 X	3482	-0-	-186	-0-	3482	2		Y	-0-			-0-
03		4061 X	2953	-0-	-1108	-0-	2953	2		Y	-0-			-0-
04		3600 X	3393	-0-	-207	-0-	3393	2		Y	-0-			-0-
05		3844 X	3152	-0-	-692	-0-	3152	2		Y	-0-			-0-
06		3720 X	3279	-0-	-441	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C.										WELL #: 15		RRCID -> 186596		
TOTAL DEPTH 12960										PERF.10692		- 12743		
01		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		Y	-0-			-0-
02		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-
03		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		Y	-0-			-0-
04		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		Y	-0-			-0-
05		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		Y	-0-			-0-
*06		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 19		RRCID -> 186926		
TOTAL DEPTH 13000										PERF.11427		- 12839		
01		1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2		Y	-0-			-0-
02		1176 N	1143	-0-	-33	-0-	1143	2		Y	-0-			-0-
03		1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2		Y	-0-			-0-
04		1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-
05		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2		Y	-0-			-0-
06		1230 N	1200	-0-	-30	-0-	1200	2		Y	-0-			-0-

EPPEs, FRED R.										WELL #: 7		RRCID -> 187029		
TOTAL DEPTH 13010										PERF.10750		- 12838		
01		2883 X	2133	-0-	-750	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-
02		2100 N	1547	-0-	-553	-0-	1547	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	3245	-0-	145	-0-	3245	2		Y	-0-			-0-
04		2553 N	2408	-0-	-145	-0-	2408	2		Y	-0-			-0-
05		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-			-0-
06		2790 X	1750	-0-	-1040	-0-	1750	2		Y	-0-			-0-

EPPEs, FRED R.										WELL #: 10		RRCID -> 187078		
TOTAL DEPTH 13060										PERF. 8447		- 11935		
01		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		Y	-0-			-0-
02		1400 X	1095	-0-	-305	-0-	1095	2		Y	-0-			-0-
03		1550 X	1131	-0-	-419	-0-	1131	2		Y	-0-			-0-
04		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2		Y	-0-			-0-
05		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		Y	-0-			-0-
*06		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 187526		
TOTAL DEPTH 13068										PERF.10680		- 12888		
01		2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2		Y	-0-			-0-
02		2156 N	2025	-0-	-131	-0-	2025	2		Y	-0-			-0-
03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		Y	-0-			-0-
04		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		Y	-0-			-0-
05		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		Y	-0-			-0-
*06		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976												
M	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									
01	3494 X	3494 -0-	-0-	-0-	-0-	3494 2		Y	-0-			-0-
02	3362 X	3362 -0-	-0-	-0-	-0-	3362 2		Y	-0-			-0-
03	3713 X	3713 -0-	-0-	-0-	-0-	3713 2		Y	-0-			-0-
04	3950 X	3950 -0-	-0-	-0-	-0-	3950 2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	3389 -0-	-331	-0-	-0-	3389 2		Y	-0-			-0-
06	3600 X	3429 -0-	-171	-0-	-0-	3429 2		Y	-0-			-0-
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 10972 - 12010												
01	1362 N	1362 -0-	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
02	1306 N	1306 -0-	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1166 -0-	-260	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1249 -0-	-71	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1325 -0-	-132	-0-	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
*06	1334 N	1334 -0-	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 10606 - 12880												
01	1852 X	1852 -0-	-0-	-0-	-0-	1852 2		Y	-0-			-0-
02	3096 X	3096 -0-	-0-	-0-	-0-	3096 2		Y	-0-			-0-
03	3144 X	3144 -0-	-0-	-0-	-0-	3144 2		Y	-0-			-0-
04	2672 X	2672 -0-	-0-	-0-	-0-	2672 2		Y	-0-			-0-
05	1820 X	1820 -0-	-0-	-0-	-0-	1820 2		Y	-0-			-0-
*06	1978 X	1978 -0-	-0-	-0-	-0-	1978 2		Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 10720 - 12939												
01	3255 X	2552 -0-	-703	-0-	-0-	2552 2		Y	-0-			-0-
02	2660 X	2191 -0-	-469	-0-	-0-	2191 2		Y	-0-			-0-
03	2759 X	2209 -0-	-550	-0-	-0-	2209 2		Y	-0-			-0-
04	2640 X	1822 -0-	-818	-0-	-0-	1822 2		Y	-0-			-0-
05	2573 X	1871 -0-	-702	-0-	-0-	1871 2		Y	-0-			-0-
*06	3589 X	3589 -0-	-0-	-0-	-0-	3589 2		Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844												
01	3100 N	5099 -0-	1999	3038	5099 2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	4309 -0-	1509	4547	4309 2			Y	-0-			-0-
03	8055 X	3508 -0-	-4547	-0-	3508 2			Y	-0-			-0-
04	1470 X	1467 -0-	-3	-0-	1467 2			Y	-0-			-0-
05	2768 X	2768 -0-	-0-	-0-	2768 2			Y	-0-			-0-
*06	5245 X	5245 -0-	-0-	-0-	5245 2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 10690 - 12839												
01	1209 N	942 -0-	-267	-0-	942 2			Y	-0-			-0-
02	756 N	579 -0-	-177	-0-	579 2			Y	-0-			-0-
03	868 N	469 -0-	-399	-0-	469 2			Y	-0-			-0-
04	981 N	981 -0-	-0-	-0-	981 2			Y	-0-			-0-
05	710 N	710 -0-	-0-	-0-	710 2			Y	-0-			-0-
*06	611 N	611 -0-	-0-	-0-	611 2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 10750 - 12884												
01	3968 X	2187 -0-	-1781	-0-	2187 2			Y	-0-			-0-
02	3360 X	199 -0-	-3161	-0-	199 2			Y	-0-			-0-
03	2542 X	2485 -0-	-57	-0-	2485 2			Y	-0-			-0-
04	2849 X	2849 -0-	-0-	-0-	2849 2			Y	-0-			-0-
05	2201 X	175 -0-	-2026	-0-	175 2			Y	-0-			-0-
06	2400 X	9 -0-	-2391	-0-	9 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.																	
THOMPSON, C. C.																	
WELL #: 11										RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10604 - 12824	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-	
02	2996 X	2447	-0-	-549	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-	
03	3317 X	2625	-0-	-692	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-	
04	3450 X	2592	-0-	-858	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-	
05	3565 X	2291	-0-	-1274	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-	
06	3450 X	1566	-0-	-1884	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C.										WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820	
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-	
02	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-	
03	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-	
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-	
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-	
*06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962	
01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-	
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-	
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-	
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-	
05	2325 N	1688	-0-	-637	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-	
06	2040 N	1448	-0-	-592	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C.										WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855	
01	1922 N	1503	-0-	-419	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-	
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-	
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-	
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-	
05	1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-	
06	1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 188765		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941	
01	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-	
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-	
03	3875 X	3863	-0-	-12	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-	
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-	
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-	
06	3750 X	3102	-0-	-648	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-	
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 9		RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836	
01	3131 X	1412	-0-	-1719	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-	
02	2828 X	1415	-0-	-1413	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-	
03	3131 X	2372	-0-	-759	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-	
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-	
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-	
*06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-	
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 6		RRCID -> 188915		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876	
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-	
02	1316 N	837	-0-	-479	-0-	837	2			Y	-0-					-0-	
03	1643 N	971	-0-	-672	-0-	971	2			Y	-0-					-0-	
04	1590 N	887	-0-	-703	-0-	887	2			Y	-0-					-0-	
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-	
06	930 N	581	-0-	-349	-0-	581	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1674 X	876	-0-	-798	-0-	876 2							-0-	
02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2							-0-	
03	1147 X	1074	-0-	-73	-0-	1074 2							-0-	
04	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2							-0-	
05	1178 X	877	-0-	-301	-0-	877 2							-0-	
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-								-0-	
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075														
01	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1439 2							-0-	
02	1512 N	1284	-0-	-228	-0-	1284 2							-0-	
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2							-0-	
04	1380 N	1223	-0-	-157	-0-	1223 2							-0-	
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2							-0-	
*06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2							-0-	
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122														
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2							-0-	1
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2							-0-	1
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2							-0-	1
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	522 2	9 9					8	-0-	4
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2							-0-	4
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2							-0-	4
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146														
01	2480 N	2351	-0-	-129	-0-	2351 2							-0-	5
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2							-0-	5
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2							-0-	5
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2363 2	85 9					77	-0-	37
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2							-0-	37
*06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2							-0-	37
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952														
01	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1608 2							-0-	
02	1456 N	1454	-0-	-2	-0-	1454 2							-0-	
03	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1607 2							-0-	
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2							-0-	
05	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1572 2							-0-	
06	1560 N	1406	-0-	-154	-0-	1406 2							-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830														
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2							-0-	
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2							-0-	
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2							-0-	
04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2							-0-	
05	2325 X	2032	-0-	-293	-0-	2032 2							-0-	
06	2250 X	1628	-0-	-622	-0-	1628 2							-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830														
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2							-0-	
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2							-0-	
03	3565 X	2970	-0-	-595	-0-	2970 2							-0-	
04	3570 X	2742	-0-	-828	-0-	2742 2							-0-	
05	3689 X	2435	-0-	-1254	-0-	2435 2							-0-	
06	3570 X	2063	-0-	-1507	-0-	2063 2							-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6														
RRCID -> 189049														
COMPL. DATE 12/14/2016														
TOTAL DEPTH 13102														
PERF. 8442 - 12872														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE	
01	5053 X	4871	-0-	-182	-0-	4871	2		Y	-0-			-0-	
02	4564 X	1741	-0-	-2823	-0-	1741	2		Y	-0-			-0-	
03	5053 X	1941	-0-	-3112	-0-	1941	2		Y	-0-			-0-	
04	4890 X	4383	-0-	-507	-0-	4383	2		Y	-0-			-0-	
05	5053 X	4403	-0-	-650	-0-	4403	2		Y	-0-			-0-	
06	4710 X	3354	-0-	-1356	-0-	3354	2		Y	-0-			-0-	
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 189287														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13030														
PERF. 10698 - 12868														
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-	
02	1904 N	1900	-0-	-4	-0-	1900	2		Y	-0-			-0-	
03	2387 N	2289	-0-	-98	-0-	2289	2		Y	-0-			-0-	
04	2250 N	1455	-0-	-795	-0-	1455	2		Y	-0-			-0-	
05	2108 N	1781	-0-	-327	-0-	1781	2		Y	-0-			-0-	
06	2220 N	1707	-0-	-513	-0-	1707	2		Y	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 18														
RRCID -> 189415														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13003														
PERF. 10770 - 12898														
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-	
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-	
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-	
04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-	
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		Y	-0-			-0-	
*06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 22														
RRCID -> 189495														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13030														
PERF. 11004 - 12876														
01	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2		Y	-0-			-0-	
02	1484 N	1347	-0-	-137	-0-	1347	2		Y	-0-			-0-	
03	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	1426	2		Y	-0-			-0-	
04	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-	
05	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2		Y	-0-			-0-	
06	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 25														
RRCID -> 189527														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12970														
PERF. 11030 - 12807														
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		Y	-0-			-0-	
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-	
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-			-0-	
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-			-0-	
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-			-0-	
*06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 19														
RRCID -> 189593														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12944														
PERF. 10745 - 12827														
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		Y	-0-			-0-	
02	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		Y	-0-			-0-	
03	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		Y	-0-			-0-	
04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		Y	-0-			-0-	
05	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		Y	-0-			-0-	
*06	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 20														
RRCID -> 189596														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13015														
PERF. 10724 - 12904														
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		Y	-0-			-0-	
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		Y	-0-			-0-	
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		Y	-0-			-0-	
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		Y	-0-			-0-	
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		Y	-0-			-0-	
*06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	899 X	466	-0-	-433	-0-	466	2			Y	-0-		-0-	
02	812 X	748	-0-	-64	-0-	748	2			Y	-0-		-0-	
03	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-		-0-	
04	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-		-0-	
05	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-		-0-	
*06	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-		-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809														
01	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			Y	-0-		-0-	
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-		-0-	
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-		-0-	
04	1830 N	1235	-0-	-595	-0-	1235	2			Y	-0-		-0-	
05	1519 N	1165	-0-	-354	-0-	1165	2			Y	-0-		-0-	
06	1800 N	1613	-0-	-187	-0-	1613	2			Y	-0-		-0-	
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912														
01	1209 N	823	-0-	-386	-0-	823	2			Y	-0-		-0-	
02	896 N	690	-0-	-206	-0-	690	2			Y	-0-		-0-	
03	837 N	656	-0-	-181	-0-	656	2			Y	-0-		-0-	
04	810 N	552	-0-	-258	-0-	552	2			Y	-0-		-0-	
05	3100 N	4301	-0-	1201	1201	4301	2			Y	-0-		-0-	
*06	3000 N	10363	-0-	7363	8564	10363	2			Y	-0-		-0-	
EPPES, FRED R.														
WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835														
01	3162 X	2829	-0-	-333	-0-	2829	2			Y	-0-		-0-	
02	2576 X	2567	-0-	-9	-0-	2567	2			Y	-0-		-0-	
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-		-0-	
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-		-0-	
05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			Y	-0-		-0-	
*06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-		-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814														
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-		-0-	
02	476 N	410	-0-	-66	-0-	410	2			Y	-0-		-0-	
03	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-		-0-	
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			Y	-0-		-0-	
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-		-0-	
06	450 N	287	-0-	-163	-0-	287	2			Y	-0-		-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851														
01	3317 X	3096	-0-	-221	-0-	3096	2			Y	-0-		-0-	
02	2996 X	2567	-0-	-429	-0-	2567	2			Y	-0-		-0-	
03	3224 X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2			Y	-0-		-0-	
04	3120 X	2867	-0-	-253	-0-	2867	2			Y	-0-		-0-	
05	3224 X	2871	-0-	-353	-0-	2871	2			Y	-0-		-0-	
06	3000 X	2464	-0-	-536	-0-	2464	2			Y	-0-		-0-	
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869														
01	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			Y	-0-		-0-	
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-		-0-	
03	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-		-0-	
04	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2			Y	-0-		-0-	
05	1054 N	958	-0-	-96	-0-	958	2			Y	-0-		-0-	
06	960 N	935	-0-	-25	-0-	935	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936											
EPPE, FRED R.										WELL #: 12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10676 - 13016			
M	0	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	*	AMT	EOM BALANCE
01		4340 X	3222	-0-	-1118	-0-	3222	2		Y	-0-					-0-				-0-	
02		3808 X	2646	-0-	-1162	-0-	2646	2		Y	-0-					-0-				-0-	
03		4154 X	2638	-0-	-1516	-0-	2638	2		Y	-0-					-0-				-0-	
04		4020 X	2981	-0-	-1039	-0-	2981	2		Y	-0-					-0-				-0-	
05		3689 X	3377	-0-	-312	-0-	3377	2		Y	-0-					-0-				-0-	
06		3120 X	1556	-0-	-1564	-0-	1556	2		Y	-0-					-0-				-0-	
BARNARD GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11560 - 12887			
01		155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2		N	-0-					-0-				-0-	
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-					-0-				-0-	
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-					-0-				-0-	
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-					-0-				-0-	
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-					-0-				-0-	
*06		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-					-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925		PERF.10608 - 12814			
01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-					-0-				-0-	
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		Y	-0-					-0-				-0-	
03		1333 N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2		Y	-0-					-0-				-0-	
04		1380 N	878	-0-	-502	-0-	878	2		Y	-0-					-0-				-0-	
05		1302 N	748	-0-	-554	-0-	748	2		Y	-0-					-0-				-0-	
06		1110 N	492	-0-	-618	-0-	492	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			
01		1767 N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2		Y	-0-					-0-				-0-	
02		1680 N	1672	-0-	-8	-0-	1672	2		Y	-0-					-0-				-0-	
03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		Y	-0-					-0-				-0-	
04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-					-0-				-0-	
05		1860 N	1596	-0-	-264	-0-	1596	2		Y	-0-					-0-				-0-	
06		1470 N	817	-0-	-653	-0-	817	2		Y	-0-					-0-				-0-	
EPPE, FRED R.										WELL #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF.10640 - 12966			
01		3782 X	3520	-0-	-262	-0-	3520	2		Y	-0-					-0-				-0-	
02		3416 X	3106	-0-	-310	-0-	3106	2		Y	-0-					-0-				-0-	
03		3782 X	3679	-0-	-103	-0-	3679	2		Y	-0-					-0-				-0-	
04		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		Y	-0-					-0-				-0-	
05		3627 X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2		Y	-0-					-0-				-0-	
06		3570 X	3473	-0-	-97	-0-	3473	2		Y	-0-					-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016		PERF.11004 - 12860			
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		Y	-0-					-0-				-0-	
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		Y	-0-					-0-				-0-	
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		Y	-0-					-0-				-0-	
04		1260 N	327	-0-	-933	-0-	327	2		Y	-0-					-0-				-0-	
05		1922 N	298	-0-	-1624	-0-	298	2		Y	-0-					-0-				-0-	
06		2160 N	291	-0-	-1869	-0-	291	2		Y	-0-					-0-				-0-	
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047		PERF.12084 - 12916			
01		2635 N	2198	-0-	-437	-0-	2198	2		N	-0-					-0-				-0-	
02		2240 N	1909	-0-	-331	-0-	1909	2		N	-0-					-0-				-0-	
03		2232 N	2087	-0-	-145	-0-	2087	2		N	-0-					-0-				-0-	
04		2130 N	1824	-0-	-306	-0-	1824	2		N	-0-					-0-				-0-	
05		2108 N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2		N	-0-					-0-				-0-	
06		2010 N	1496	-0-	-514	-0-	1496	2		N	-0-					-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
EPPEs, FRED R.																			
WELL #: 15										RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10726 - 12872			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3751 X	2470	-0-	-0-	-1281	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
02		2912 X	1714	-0-	-0-	-1198	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03		3224 X	2462	-0-	-0-	-762	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
04		3120 X	2389	-0-	-0-	-731	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
05		2480 X	972	-0-	-0-	-1508	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
06		2400 X	1225	-0-	-0-	-1175	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
WORTHY 'A'										WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10918 - 12878	
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
02		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
04		570 N	465	-0-	-0-	-105	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
*06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
EPPEs, FRED R.										WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10622 - 12812	
01		3472 X	2482	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
02		3136 X	1941	-0-	-0-	-1195	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
03		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
04		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
05		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
*06		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
EPPEs, FRED R.										WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 12140	
01		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
02		2828 X	2640	-0-	-0-	-188	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
03		3131 X	2767	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
04		3030 X	2226	-0-	-0-	-804	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
05		3007 X	2144	-0-	-0-	-863	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
06		2910 X	2254	-0-	-0-	-656	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11170 - 11362	
01		992 N	990	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	990	2			N	-0-					14
02		896 N	852	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	852	2			N	-0-					14
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					14
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					14
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					14
06		960 N	891	-0-	-0-	-69	-0-	-0-	891	2			N	-0-					14
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10785 - 12850	
01		3472 X	1143	-0-	-0-	-2329	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
02		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
03		3038 X	1520	-0-	-0-	-1518	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
04		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
05		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
*06		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
BARNARD GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11005 - 12710	
01		124 N	117	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02		112 N	93	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04		120 N	118	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886														
M	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
01	2449 N	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			Y	-0-			-0-
02	2184 N	2125	-0-	-59	-0-	2125	2			Y	-0-			-0-
03	2418 N	2214	-0-	-204	-0-	2214	2			Y	-0-			-0-
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-			-0-
05	2356 N	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			Y	-0-			-0-
*06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878														
01	1953 X	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			Y	-0-			-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-			-0-
03	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			Y	-0-			-0-
04	1680 N	1418	-0-	-262	-0-	1418	2			Y	-0-			-0-
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-			-0-
*06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116														
01	2356 N	2134	-0-	-222	-0-	2134	2			Y	-0-			-0-
02	2296 N	1990	-0-	-306	-0-	1990	2			Y	-0-			-0-
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-			-0-
04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-			-0-
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-			-0-
*06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-			-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858														
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-			-0-
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	3385	-0-	285	285	3385	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3931	-0-	931	1216	3931	2			Y	-0-			-0-
05	2605 N	1389	-0-	-1216	-0-	1389	2			Y	-0-			-0-
*06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889														
01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	3696	-0-	896	896	3696	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	3186	-0-	86	982	3186	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	2689	-0-	-311	671	2689	2			Y	-0-			-0-
05	2298 X	1627	-0-	-671	-0-	1627	2			Y	-0-			-0-
06	2130 X	1328	-0-	-802	-0-	1328	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-			-0-
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-			-0-
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-			-0-
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-			-0-
05	2387 N	1830	-0-	-557	-0-	1830	2			Y	-0-			-0-
06	2310 N	2225	-0-	-85	-0-	2225	2			Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920														
01	5203 X	3830	-0-	-1373	-0-	3830	2			N	-0-			-0-
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-			-0-
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
*06	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874														
01	2077 X	1848	-0-	-229	-0-	1848	2			Y	-0-			-0-
02	1876 X	1672	-0-	-204	-0-	1672	2			Y	-0-			-0-
03	2077 X	1623	-0-	-454	-0-	1623	2			Y	-0-			-0-
04	1950 X	1624	-0-	-326	-0-	1624	2			Y	-0-			-0-
05	1922 X	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-
*06	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872														
01	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	2411	2			Y	-0-			-0-
02	2352 N	2151	-0-	-201	-0-	2151	2			Y	-0-			-0-
03	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	2441	2			Y	-0-			-0-
04	2340 N	2310	-0-	-30	-0-	2310	2			Y	-0-			-0-
05	2387 N	2300	-0-	-87	-0-	2300	2			Y	-0-			-0-
*06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858														
01	4216 X	4193	-0-	-23	-0-	4193	2			Y	-0-			-0-
02	3808 X	3481	-0-	-327	-0-	3481	2			Y	-0-			-0-
03	4185 X	3727	-0-	-458	-0-	3727	2			Y	-0-			-0-
04	4050 X	3753	-0-	-297	-0-	3753	2			Y	-0-			-0-
05	4185 X	3947	-0-	-238	-0-	3947	2			Y	-0-			-0-
06	4050 X	3625	-0-	-425	-0-	3625	2			Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012														
01	2201 X	1458	-0-	-743	-0-	1458	2			Y	-0-			-0-
02	1988 X	1901	-0-	-87	-0-	1901	2			Y	-0-			-0-
03	2201 X	1975	-0-	-226	-0-	1975	2			Y	-0-			-0-
04	2130 X	1823	-0-	-307	-0-	1823	2			Y	-0-			-0-
05	2108 N	1643	-0-	-465	-0-	1643	2			Y	-0-			-0-
06	1920 N	1074	-0-	-846	-0-	1074	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386														
M	0	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	BALANCE
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2				Y	-0-	-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				Y	-0-	-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2				Y	-0-	-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				Y	-0-	-0-
05		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2				Y	-0-	-0-
06		150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2				Y	-0-	-0-
WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160														
01		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2				Y	-0-	-0-
02		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2				Y	-0-	-0-
03		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2				Y	-0-	-0-
04		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2				Y	-0-	-0-
05		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2				Y	-0-	-0-
*06		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2				Y	-0-	-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574														
01		2728 X	1935	-0-	-793	-0-	1935	2				Y	-0-	-0-
02		1932 X	1309	-0-	-623	-0-	1309	2				Y	-0-	-0-
03		2139 X	1353	-0-	-786	-0-	1353	2				Y	-0-	-0-
04		1860 N	1401	-0-	-459	-0-	1401	2				Y	-0-	-0-
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2				Y	-0-	-0-
*06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2				Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180														
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2				Y	-0-	-0-
02		952 N	730	-0-	-222	-0-	730	2				Y	-0-	-0-
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2				Y	-0-	-0-
04		960 N	456	-0-	-504	-0-	456	2				Y	-0-	-0-
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2				Y	-0-	-0-
*06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2				Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480														
01		4464 X	3764	-0-	-700	-0-	3764	2				Y	-0-	-0-
02		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2				Y	-0-	-0-
03		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2				Y	-0-	-0-
04		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2				Y	-0-	-0-
05		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2				Y	-0-	-0-
06		4470 X	4058	-0-	-412	-0-	4058	2				Y	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899														
01		3193 X	3181	-0-	-12	-0-	3181	2				Y	-0-	-0-
02		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2				Y	-0-	-0-
03		3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2				Y	-0-	-0-
04		3090 X	2545	-0-	-545	-0-	2545	2				Y	-0-	-0-
05		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2				Y	-0-	-0-
06		3090 X	1551	-0-	-1539	-0-	1551	2				Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549														
M	0	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896														
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		Y	-0-			-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		Y	-0-			-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-			-0-
04	2040	N	1602	-0-	-438	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-			-0-
06	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	1353	2		Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806														
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		Y	-0-			-0-
02	2240	N	1885	-0-	-355	-0-	1885	2		Y	-0-			-0-
03	2480	N	2056	-0-	-424	-0-	2056	2		Y	-0-			-0-
04	2400	N	2015	-0-	-385	-0-	2015	2		Y	-0-			-0-
05	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
06	1980	N	1536	-0-	-444	-0-	1536	2		Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625														
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		Y	-0-			-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		Y	-0-			-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		Y	-0-			-0-
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		Y	-0-			-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		Y	-0-			-0-
*06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012														
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-			25
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			25
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-			25
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			25
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			25
06	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2617	2		N	-0-			25
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838														
01	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		Y	-0-			-0-
03	2511	N	2199	-0-	-312	-0-	2199	2		Y	-0-			-0-
04	2610	N	1726	-0-	-884	-0-	1726	2		Y	-0-			-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		Y	-0-			-0-
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862														
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
04	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	2		N	-0-			-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2		N	-0-			-0-
06	540	N	191	-0-	-349	-0-	191	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													
WELL #: 6													
RRCID -> 194756													
COMPL. DATE 03/01/2005													
TOTAL DEPTH 12760													
PERF.10385 - 12614													
M	0	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	
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		Y	-0-	-0-	
02	2604	X	702	-0-	-1902	-0-	702	2		Y	-0-	-0-	
03	2573	X	1221	-0-	-1352	-0-	1221	2		Y	-0-	-0-	
04	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2702	2		Y	-0-	-0-	
05	2883	X	1118	-0-	-1765	-0-	1118	2		Y	-0-	-0-	
*06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		Y	-0-	-0-	

WILBURN													
WELL #: 4													
RRCID -> 194760													
COMPL. DATE 10/07/2007													
TOTAL DEPTH 13144													
PERF.11038 - 12198													
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		Y	-0-	-0-	
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		Y	-0-	-0-	
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2		Y	-0-	-0-	
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2		Y	-0-	-0-	
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2		Y	-0-	-0-	
*06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2		Y	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT													
WELL #: 4													
RRCID -> 194954													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 12938													
PERF.11275 - 12772													
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-	-0-	
02	1764	N	1360	-0-	-404	-0-	1360	2		N	-0-	-0-	
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-	-0-	
04	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2		N	-0-	-0-	
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-	-0-	
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-	-0-	

CAGLE GAS UNIT													
WELL #: 10													
RRCID -> 196009													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13180													
PERF.11060 - 12870													
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		Y	-0-	-0-	
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		Y	-0-	-0-	
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		Y	-0-	-0-	
04	4980	X	3883	-0-	-1097	-0-	3883	2		Y	-0-	-0-	
05	5146	X	4070	-0-	-1076	-0-	4070	2		Y	-0-	-0-	
06	4980	X	3126	-0-	-1854	-0-	3126	2		Y	-0-	-0-	

FAILS GAS UNIT													
WELL #: 8													
RRCID -> 196057													
COMPL. DATE 10/06/2007													
TOTAL DEPTH 12765													
PERF.11088 - 12612													
01	1333	N	975	-0-	-358	-0-	975	2		Y	-0-	-0-	
02	1204	N	704	-0-	-500	-0-	704	2		Y	-0-	-0-	
03	1333	N	764	-0-	-569	-0-	764	2		Y	-0-	-0-	
04	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2		Y	-0-	-0-	
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-	-0-	
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1													
WELL #: 8													
RRCID -> 196243													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 12821													
PERF.11510 - 12638													
01	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2		Y	-0-	-0-	
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1154	2		Y	-0-	-0-	
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-	-0-	
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		Y	-0-	-0-	
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-	-0-	
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-	-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1													
WELL #: 2													
RRCID -> 196246													
COMPL. DATE 01/22/2008													
TOTAL DEPTH 12720													
PERF.10430 - 11306													
01	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	3951	2		Y	-0-	-0-	
02	3584	X	3142	-0-	-442	-0-	3142	2		Y	-0-	-0-	
03	3968	X	3129	-0-	-839	-0-	3129	2		Y	-0-	-0-	
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		Y	-0-	-0-	
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		Y	-0-	-0-	
*06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2		Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
EUBANKS UNIT NO. 1																			
WELL #: 1										RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11036 - 12516			
M	0	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	
01		4061 X	3318	-0-	-743	-0-	3318	2				Y	-0-					-0-	
02		3668 X	2467	-0-	-1201	-0-	2467	2				Y	-0-					-0-	
03		4061 X	3203	-0-	-858	-0-	3203	2				Y	-0-					-0-	
04		3450 X	3002	-0-	-448	-0-	3002	2				Y	-0-					-0-	
05		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2				Y	-0-					-0-	
*06		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2				Y	-0-					-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 196475		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13104		PERF.11360 - 12832	
01		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2				N	-0-					-0-	
02		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2				N	-0-					-0-	
03		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2				N	-0-					-0-	
04		2820 N	2381	-0-	-439	-0-	2381	2				N	-0-					-0-	
05		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2				N	-0-					-0-	
06		2700 N	1722	-0-	-978	-0-	1722	2				N	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10307 - 11470	
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2				N	-0-					-0-	
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2				N	-0-					-0-	
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2				N	-0-					-0-	
04		150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2				N	-0-					-0-	
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2				N	-0-					-0-	
*06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				N	-0-					-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11942 - 12246	
01		4123 X	2576	-0-	-1547	-0-	2576	2				Y	-0-					-0-	
02		3724 X	2372	-0-	-1352	-0-	2372	2				Y	-0-					-0-	
03		4123 X	2156	-0-	-1967	-0-	2156	2				Y	-0-					-0-	
04		2700 X	2296	-0-	-404	-0-	2296	2				Y	-0-					-0-	
05		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2				Y	-0-					-0-	
06		2550 X	1954	-0-	-596	-0-	1954	2				Y	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10372 - 12630	
01		2728 X	1342	-0-	-1386	-0-	1342	2				Y	-0-					-0-	
02		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2				Y	-0-					-0-	
03		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-		2				Y	-0-					-0-	
04		1290 N	9	-0-	-1281	-0-	9	2				Y	-0-					-0-	
05		1767 N	829	-0-	-938	-0-	829	2				Y	-0-					-0-	
*06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2				Y	-0-					-0-	
BELL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10968 - 11562	
01		3813 X	3589	-0-	-224	-0-	3589	2				N	-0-					-0-	
02		3444 X	3233	-0-	-211	-0-	3233	2				N	-0-					-0-	
03		3627 X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2				N	-0-					-0-	
04		3480 X	3287	-0-	-193	-0-	3287	2				N	-0-					-0-	
05		3596 X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2				N	-0-					-0-	
06		3480 X	2601	-0-	-879	-0-	2601	2				N	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.10512 - 12656	
01		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2				Y	-0-					-0-	
02		3668 X	2163	-0-	-1505	-0-	2163	2				Y	-0-					-0-	
03		4185 X	3519	-0-	-666	-0-	3519	2				Y	-0-					-0-	
04		4050 X	3726	-0-	-324	-0-	3726	2				Y	-0-					-0-	
05		4185 X	3704	-0-	-481	-0-	3704	2				Y	-0-					-0-	
06		3960 X	3240	-0-	-720	-0-	3240	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
FAILS GAS UNIT																			
WELL #: 6										RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932		PERF.10570 - 12720			
M	0	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	
01		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2				Y	-0-					-0-	
02		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2				Y	-0-					-0-	
03		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2				Y	-0-					-0-	
04		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2				Y	-0-					-0-	
05		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2				Y	-0-					-0-	
*06		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2				Y	-0-					-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.10686 - 12822	
01		3069 X	2904	-0-	-165	-0-	2904	2				Y	-0-					-0-	
02		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2				Y	-0-					-0-	
03		3255 X	2677	-0-	-578	-0-	2677	2				Y	-0-					-0-	
04		3150 X	3039	-0-	-111	-0-	3039	2				Y	-0-					-0-	
05		3255 X	2763	-0-	-492	-0-	2763	2				Y	-0-					-0-	
06		3150 X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2				Y	-0-					-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10710 - 12921	
01		3937 X	1564	-0-	-2373	-0-	1564	2				Y	-0-					-0-	
02		3556 X	2189	-0-	-1367	-0-	2189	2				Y	-0-					-0-	
03		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2				Y	-0-					-0-	
04		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2				Y	-0-					-0-	
05		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2				Y	-0-					-0-	
*06		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2				Y	-0-					-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442		PERF.11974 - 12274	
01		1178 X	968	-0-	-210	-0-	968	2				Y	-0-					-0-	
02		2128 N	1391	-0-	-737	-0-	1391	2				Y	-0-					-0-	
03		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2				Y	-0-					-0-	
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2				Y	-0-					-0-	
05		1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2				Y	-0-					-0-	
06		1710 N	1253	-0-	-457	-0-	1253	2				Y	-0-					-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 8606 - 11885	
01		1209 N	510	-0-	-699	-0-	510	2				Y	-0-					-0-	
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2				Y	-0-					-0-	
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2				Y	-0-					-0-	
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2				Y	-0-					-0-	
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2				Y	-0-					-0-	
06		480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2				Y	-0-					-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10509 - 12692	
01		1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2				Y	-0-					-0-	
02		1204 N	1108	-0-	-96	-0-	1108	2				Y	-0-					-0-	
03		1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2				Y	-0-					-0-	
04		1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2				Y	-0-					-0-	
05		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2				Y	-0-					-0-	
*06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	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 #:	7	RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11324		- 12784			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*07	2387 N	2082	-0-	-305	-0-	2082	2			N	-0-					-0-	
*08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-	
*09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-	
*10	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	2063	2			N	-0-					-0-	
*11	2010 N	1840	-0-	-170	-0-	1840	2			N	-0-					-0-	
*12	2108 N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2			N	-0-					-0-	
*01	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	1982	2			N	-0-					-0-	
*02	1708 N	1613	-0-	-95	-0-	1613	2			N	-0-					-0-	
*03	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	1862	2			N	-0-					-0-	
*04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-	
*05	1798 N	1594	-0-	-204	-0-	1594	2			N	-0-					-0-	
*06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731		PERF.10830		- 12504			
01	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-	
02	3360 X	2936	-0-	-424	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-	
03	3596 X	3548	-0-	-48	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-	
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-	
05	3596 X	3542	-0-	-54	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-	
*06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 197138		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10700		- 12747			
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-	
02	2576 X	2159	-0-	-417	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-	
03	2852 X	2467	-0-	-385	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-	
04	2760 X	2245	-0-	-515	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-	
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-	
06	2760 X	2552	-0-	-208	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-	

FAILS GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626		PERF.10958		- 12494			
01	3875 X	3580	-0-	-295	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-	
02	3500 X	3386	-0-	-114	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-	
03	3782 X	3534	-0-	-248	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-	
04	3660 X	3544	-0-	-116	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-	
05	3782 X	3364	-0-	-418	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-	
06	3630 X	3380	-0-	-250	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11212		- 12195			
01	2759 X	2195	-0-	-564	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-	
02	2492 X	1985	-0-	-507	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-	
03	2759 X	2248	-0-	-511	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-	
04	2670 X	2346	-0-	-324	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-	
05	2201 N	1965	-0-	-236	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-	
*06	3000 N	3133	-0-	133	133	3133	2			Y	-0-					-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID -> 197360		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162		PERF.10840		- 12944			
01	3813 X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-	
02	3444 X	2219	-0-	-1225	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-	
03	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-	
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-	
05	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			Y	-0-					-0-	
*06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	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 #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-				-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-				-0-
03	1860 N	1213	-0-	-647	-0-	1213	2		N	-0-				-0-
04	1590 N	1349	-0-	-241	-0-	1349	2		N	-0-				-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-				-0-
06	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	1096	2		N	-0-				-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859														
01	2139 X	77	-0-	-2062	-0-	77	2		N	-0-				-0-
02	1932 X	55	-0-	-1877	-0-	55	2		N	-0-				-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-				-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-				-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880														
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-				-0-
02	1428 N	1409	-0-	-19	-0-	1409	2		Y	-0-				-0-
03	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2		Y	-0-				-0-
04	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	1509	2		Y	-0-				-0-
05	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2		Y	-0-				-0-
06	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911														
01	5177 X	4736	-0-	-441	-0-	4736	2		Y	-0-				-0-
02	4676 X	4197	-0-	-479	-0-	4197	2		Y	-0-				-0-
03	5146 X	4246	-0-	-900	-0-	4246	2		Y	-0-				-0-
04	4590 X	3550	-0-	-1040	-0-	3550	2		Y	-0-				-0-
05	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2		Y	-0-				-0-
06	4590 X	4533	-0-	-57	-0-	4533	2		Y	-0-				-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918														
01	2232 N	2128	-0-	-104	-0-	2128	2		Y	-0-				-0-
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		Y	-0-				-0-
03	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2169	2		Y	-0-				-0-
04	2070 N	1884	-0-	-186	-0-	1884	2		Y	-0-				-0-
05	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	2061	2		Y	-0-				-0-
06	2100 N	1975	-0-	-125	-0-	1975	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														
01	1364 X	1147	-0-	-217	-0-	1147	2		Y	-0-				-0-
02	1092 N	1008	-0-	-84	-0-	1008	2		Y	-0-				-0-
03	1178 N	997	-0-	-181	-0-	997	2		Y	-0-				-0-
04	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	1098	2		Y	-0-				-0-
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2		Y	-0-				-0-
*06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-				-0-
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492														
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-				-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-				-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-				-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-				-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-				-0-
*06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650														
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
02	1176 N	1106	-0-	-70	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1032	-0-	-258	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	879	-0-	-361	-0-	879	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	504	-0-	-546	-0-	504	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611														
01	3534 X	3079	-0-	-455	-0-	3079	2			Y	-0-			-0-
02	3192 X	3097	-0-	-95	-0-	3097	2			Y	-0-			-0-
03	3348 X	2689	-0-	-659	-0-	2689	2			Y	-0-			-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-			-0-
05	3441 X	2655	-0-	-786	-0-	2655	2			Y	-0-			-0-
06	3330 X	2886	-0-	-444	-0-	2886	2			Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560														
01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-			-0-
02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-			-0-
03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-			-0-
04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-			-0-
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-			-0-
*06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-			-0-
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088														
01	2933 N	2714	-0-	-219	-0-	2714	2			Y	-0-			-0-
02	2184 N	1836	-0-	-348	-0-	1836	2			Y	-0-			-0-
03	2418 X	1864	-0-	-554	-0-	1864	2			Y	-0-			-0-
04	2340 X	1686	-0-	-654	-0-	1686	2			Y	-0-			-0-
05	2418 X	1617	-0-	-801	-0-	1617	2			Y	-0-			-0-
06	2340 X	1839	-0-	-501	-0-	1839	2			Y	-0-			-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564														
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
03	1488 N	1102	-0-	-386	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
*06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929														
01	3844 X	3217	-0-	-627	-0-	3217	2			Y	-0-			-0-
02	3472 X	3101	-0-	-371	-0-	3101	2			Y	-0-			-0-
03	3844 X	3650	-0-	-194	-0-	3650	2			Y	-0-			-0-
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-			-0-
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-			-0-
*06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	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 #:		2	RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13120	PERF.10632	- 13110		
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
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-			-0-
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-			-0-
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-			-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-			-0-
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-			-0-
*06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 11855	PERF.10365	- 11482		
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
02	588 N	440	-0-	-148	-0-	440	2			N	-0-			-0-
03	744 N	564	-0-	-180	-0-	564	2			N	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
06	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12525	PERF.11021	- 12302		
01	2232 N	1860	-0-	-372	-0-	1860	2			Y	-0-			-0-
02	1764 N	1566	-0-	-198	-0-	1566	2			Y	-0-			-0-
03	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	1846	2			Y	-0-			-0-
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-			-0-
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-			-0-
*06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 13208	PERF.10918	- 12934		
01	3038 X	2093	-0-	-945	-0-	2093	2			Y	-0-			-0-
02	2744 X	2667	-0-	-77	-0-	2667	2			Y	-0-			-0-
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-			-0-
04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-			-0-
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-			-0-
*06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	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		
01	3255 X	2229	-0-	-1026	-0-	2229	2			Y	-0-			-0-
02	2940 X	1335	-0-	-1605	-0-	1335	2			Y	-0-			-0-
03	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-			-0-
04	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-			-0-
05	2697 X	2651	-0-	-46	-0-	2651	2			Y	-0-			-0-
06	2880 X	2825	-0-	-55	-0-	2825	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		
01	2852 X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			Y	-0-			-0-
02	2576 X	2496	-0-	-80	-0-	2496	2			Y	-0-			-0-
03	2976 X	2690	-0-	-286	-0-	2690	2			Y	-0-			-0-
04	2880 X	2497	-0-	-383	-0-	2497	2			Y	-0-			-0-
05	2976 X	2421	-0-	-555	-0-	2421	2			Y	-0-			-0-
06	2670 X	1754	-0-	-916	-0-	1754	2			Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 201149		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.11413	- 11750		
01	4154 X	3734	-0-	-420	-0-	3734	2			Y	-0-			-0-
02	3752 X	3310	-0-	-442	-0-	3310	2			Y	-0-			-0-
03	4154 X	3506	-0-	-648	-0-	3506	2			Y	-0-			-0-
04	3960 X	3228	-0-	-732	-0-	3228	2			Y	-0-			-0-
05	3968 X	3673	-0-	-295	-0-	3673	2			Y	-0-			-0-
06	3600 X	3365	-0-	-235	-0-	3365	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936									
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		7		RRCID -> 201261		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12685		PERF.11094 - 12625	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1674 N	1497	-0-		-177	-0-				1497	2			N	-0-					-0-	
02	1479 N	1479	-0-		-0-	-0-				1479	2			N	-0-					-0-	
03	1646 N	1646	-0-		-0-	-0-				1646	2			N	-0-					-0-	
04	1638 N	1638	-0-		-0-	-0-				1638	2			N	-0-					-0-	
05	1752 N	1752	-0-		-0-	-0-				1752	2			N	-0-					-0-	
*06	1683 N	1683	-0-		-0-	-0-				1683	2			N	-0-					-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #:		7		RRCID -> 201555		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10467 - 12552	
01	1209 N	1113	-0-		-96	-0-				1113	2			Y	-0-					-0-	
02	1064 N	1052	-0-		-12	-0-				1052	2			Y	-0-					-0-	
03	1164 N	1164	-0-		-0-	-0-				1164	2			Y	-0-					-0-	
04	1145 N	1145	-0-		-0-	-0-				1145	2			Y	-0-					-0-	
05	1178 N	1152	-0-		-26	-0-				1152	2			Y	-0-					-0-	
06	1140 N	1076	-0-		-64	-0-				1076	2			Y	-0-					-0-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #:		3		RRCID -> 201634		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 13175		PERF. 8522 - 12202	
01	1674 X	196	-0-		-1478	-0-				196	2			Y	-0-					-0-	
02	195 N	195	-0-		-0-	-0-				195	2			Y	-0-					-0-	
03	3100 N	4725	-0-		1625	1625				4725	2			Y	-0-					-0-	
04	3000 N	3140	-0-		140	1765				3140	2			Y	-0-					-0-	
05	3100 N	3239	-0-		139	1904				3239	2			Y	-0-					-0-	
*06	4924 X	3020	-0-		-1904	-0-				3020	2			Y	-0-					-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		8		RRCID -> 202220		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11322 - 12776	
01	2356 N	2298	-0-		-58	-0-				2298	2			Y	-0-					-0-	
02	2128 N	2066	-0-		-62	-0-				2066	2			Y	-0-					-0-	
03	2015 N	1930	-0-		-85	-0-				1930	2			Y	-0-					-0-	
04	2220 N	2004	-0-		-216	-0-				2004	2			Y	-0-					-0-	
05	2294 N	2004	-0-		-290	-0-				2004	2			Y	-0-					-0-	
*06	1884 N	1884	-0-		-0-	-0-				1884	2			Y	-0-					-0-	
BELL GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10977 - 11592	
01	2387 N	2385	-0-		-2	-0-				2385	2			N	-0-					-0-	
02	2100 N	2093	-0-		-7	-0-				2093	2			N	-0-					-0-	
03	2409 N	2409	-0-		-0-	-0-				2409	2			N	-0-					-0-	
04	2310 N	2247	-0-		-63	-0-				2247	2			N	-0-					-0-	
05	2325 N	2299	-0-		-26	-0-				2299	2			N	-0-					-0-	
06	2340 N	2118	-0-		-222	-0-				2118	2			N	-0-					-0-	
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10770 - 12540	
01	3396 X	3396	-0-		-0-	-0-				3396	2			N	-0-					-0-	
02	2996 X	2996	-0-		-0-	-0-				2996	2			N	-0-					-0-	
03	3069 X	2708	-0-		-361	-0-				2708	2			N	-0-					-0-	
04	2970 X	2604	-0-		-366	-0-				2604	2			N	-0-					-0-	
05	3069 X	3001	-0-		-68	-0-				3001	2			N	-0-					-0-	
*06	3250 X	3250	-0-		-0-	-0-				3250	2			N	-0-					-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10526 - 12505	
01	2077 X	1969	-0-		-108	-0-				1969	2			N	-0-					-0-	
02	1932 X	1454	-0-		-478	-0-				1454	2			N	-0-					-0-	
03	2139 X	1587	-0-		-552	-0-				1587	2			N	-0-					-0-	
04	2241 X	2241	-0-		-0-	-0-				2241	2			N	-0-					-0-	
05	1984 X	1546	-0-		-438	-0-				1546	2			N	-0-					-0-	
06	1920 X	1511	-0-		-409	-0-				1511	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 #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5022 X	4103	-0-	-919	-0-	4103	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4424 X	3748	-0-	-676	-0-	3748	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4560 X	3267	-0-	-1293	-0-	3267	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4464 X	2634	-0-	-1830	-0-	2634	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4740 X	4026	-0-	-714	-0-	4026	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716												
01	2139 N	1635	-0-	-504	-0-	1635	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	1449	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1798 N	1571	-0-	-227	-0-	1571	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125												
01	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3276 X	2264	-0-	-1012	-0-	2264	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3627 X	2649	-0-	-978	-0-	2649	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3510 X	3125	-0-	-385	-0-	3125	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3627 X	2455	-0-	-1172	-0-	2455	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3090 X	2078	-0-	-1012	-0-	2078	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551												
01	2821 X	2742	-0-	-79	-0-	2742	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2548 X	2511	-0-	-37	-0-	2511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2821 X	2809	-0-	-12	-0-	2809	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2821 X	2780	-0-	-41	-0-	2780	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2730 N	2628	-0-	-102	-0-	2628	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492												
01	3100 N	3321	-0-	221	221	3321	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1840 N	1619	-0-	-221	-0-	1619	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1650 X	1021	-0-	-629	-0-	1021	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424												
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496												
01	3348 X	3081	-0-	-267	-0-	3081	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2940 X	2691	-0-	-249	-0-	2691	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3300 X	3147	-0-	-153	-0-	3147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3410 X	3341	-0-	-69	-0-	3341	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3330 X	2939	-0-	-391	-0-	2939	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 13										RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 13065										PERF.10940		- 12791		
M	0	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
01		3410 X	2137	-0-	-1273	-0-	2137	2		Y	-0-			-0-
02		3052 X	1893	-0-	-1159	-0-	1893	2		Y	-0-			-0-
03		3286 X	2345	-0-	-941	-0-	2345	2		Y	-0-			-0-
04		2700 X	1926	-0-	-774	-0-	1926	2		Y	-0-			-0-
05		2356 X	2106	-0-	-250	-0-	2106	2		Y	-0-			-0-
06		2280 X	2092	-0-	-188	-0-	2092	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 205551		
										COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815		
										PERF. 8282		- 12616		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 205560		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		
										PERF.11254		- 12110		
01		3906 X	2821	-0-	-1085	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-
02		2912 X	2331	-0-	-581	-0-	2331	2		Y	-0-			-0-
03		2914 X	2886	-0-	-28	-0-	2886	2		Y	-0-			-0-
04		2820 X	2546	-0-	-274	-0-	2546	2		Y	-0-			-0-
05		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		Y	-0-			-0-
*06		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		Y	-0-			-0-

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 206095		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072		
										PERF.10895		- 12852		
01		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		Y	-0-			-0-
02		3108 X	2505	-0-	-603	-0-	2505	2		Y	-0-			-0-
03		3441 X	2814	-0-	-627	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-
04		3330 X	2819	-0-	-511	-0-	2819	2		Y	-0-			-0-
05		3162 X	2016	-0-	-1146	-0-	2016	2		Y	-0-			-0-
06		3060 X	2598	-0-	-462	-0-	2598	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		
01		1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		Y	-0-			-0-
03		1333 N	1174	-0-	-159	-0-	1174	2		Y	-0-			-0-
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		Y	-0-			-0-
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		Y	-0-			-0-
06		1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 206273		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477		
										PERF.10976		- 12295		
01		899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2		Y	-0-			-0-
02		784 N	776	-0-	-8	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-			-0-
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		Y	-0-			-0-
05		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
06		900 N	633	-0-	-267	-0-	633	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 206614		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102		
										PERF.11076		- 12834		
01		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		Y	-0-			-0-
02		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
03		3317 X	3297	-0-	-20	-0-	3297	2		Y	-0-			-0-
04		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		Y	-0-			-0-
05		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		Y	-0-			-0-
*06		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
EPPE, FRED R.																			
WELL #: 19										RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10782 - 12860			
M	0	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		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 207045		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11054 - 12591	
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2				N	-0-				21		
02		644 N	643	-0-	-1	-0-	643	2				N	-0-				21		
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2				N	-0-				21		
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2				N	-0-				21		
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2				N	-0-				21		
*06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2				N	-0-				21		
CRIDER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10502 - 12863	
01		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2				Y	-0-				-0-		
02		4620 X	3581	-0-	-1039	-0-	3581	2				Y	-0-				-0-		
03		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2				Y	-0-				-0-		
04		4950 X	2626	-0-	-2324	-0-	2626	2				Y	-0-				-0-		
05		5115 X	4762	-0-	-353	-0-	4762	2				Y	-0-				-0-		
06		4950 X	4342	-0-	-608	-0-	4342	2				Y	-0-				-0-		
EPPE, FRED R.										WELL #: 17		RRCID -> 207394		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13135		PERF.10788 - 12853	
01		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2				Y	-0-				-0-		
02		1960 N	1649	-0-	-311	-0-	1649	2				Y	-0-				-0-		
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2				Y	-0-				-0-		
04		2310 N	1462	-0-	-848	-0-	1462	2				Y	-0-				-0-		
05		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2				Y	-0-				-0-		
06		2070 N	1345	-0-	-725	-0-	1345	2				Y	-0-				-0-		
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886		PERF.10543 - 12751	
01		1798 N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2				N	-0-				-0-		
02		1512 N	1464	-0-	-48	-0-	1464	2				N	-0-				-0-		
03		1674 N	1387	-0-	-287	-0-	1387	2				N	-0-				-0-		
04		1680 N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2				N	-0-				-0-		
05		1612 N	1246	-0-	-366	-0-	1246	2				N	-0-				-0-		
*06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2				N	-0-				-0-		
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 10		RRCID -> 207434		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10475 - 12401	
01		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2				Y	-0-				-0-		
02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2				Y	-0-				-0-		
03		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2				Y	-0-				-0-		
04		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2				Y	-0-				-0-		
05		2759 X	2446	-0-	-313	-0-	2446	2				Y	-0-				-0-		
06		2670 X	2016	-0-	-654	-0-	2016	2				Y	-0-				-0-		
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 207464		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10813 - 12852	
01		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2				Y	-0-				-0-		
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2				Y	-0-				-0-		
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2				Y	-0-				-0-		
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2				Y	-0-				-0-		
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2				Y	-0-				-0-		
*06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	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 #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	335	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	157	-0-	-173	-0-	157	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260													
01	3317 X	3090	-0-	-227	-0-	3090	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2996 X	2109	-0-	-887	-0-	2109	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3317 X	1174	-0-	-2143	-0-	1174	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 X	2748	-0-	-252	-0-	2748	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 X	2427	-0-	-673	-0-	2427	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 X	1056	-0-	-1944	-0-	1056	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110													
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154													
01	3224 X	2267	-0-	-957	-0-	2267	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 X	2396	-0-	-404	-0-	2396	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 X	2721	-0-	-379	-0-	2721	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 X	2502	-0-	-498	-0-	2502	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2790 X	2534	-0-	-256	-0-	2534	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2640 X	2344	-0-	-296	-0-	2344	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752													
01	1581 N	717	-0-	-864	-0-	717	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1428 N	613	-0-	-815	-0-	613	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690 N	581	-0-	-109	-0-	581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	535	-0-	-147	-0-	535	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	660 N	372	-0-	-288	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686													
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	2056	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2010 N	1777	-0-	-233	-0-	1777	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1980 N	1977	-0-	-3	-0-	1977	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606													
01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-			-0-	
02	2800 N	3009	-0-	209	209	3009	2			Y	-0-			-0-	
03	2943 X	2734	-0-	-209	-0-	2734	2			Y	-0-			-0-	
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-			-0-	
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-			-0-	
*06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425															
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-	
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-			-0-	
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-			-0-	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-	
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-	
CURRY "A" GAS UNIT II															
WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
GILLIAM, J.A. UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508															
01	1178 N	833	-0-	-345	-0-	833	2			Y	-0-			-0-	
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-			-0-	
03	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			Y	-0-			-0-	
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-			-0-	
05	1860 N	1351	-0-	-509	-0-	1351	2			Y	-0-			-0-	
*06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-			-0-	
KENNEDY "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564															
01	930 N	598	-0-	-332	-0-	598	2			N	-0-			27	
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			27	
03	837 N	579	-0-	-258	-0-	579	2			N	-0-			27	
04	570 N	314	-0-	-256	-0-	314	2			N	-0-			27	
05	837 N	338	-0-	-499	-0-	338	2			N	-0-			27	
06	570 N	351	-0-	-219	-0-	351	2			N	-0-			27	
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950															
01	3100 N	3549	-0-	449	1515	3549	2			Y	-0-			-0-	
02	2800 N	2709	-0-	-91	1424	2709	2			Y	-0-			-0-	
03	4598 X	3174	-0-	-1424	-0-	3174	2			Y	-0-			-0-	
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-			-0-	
05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-			-0-	
*06	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652															
01	4650 X	4356	-0-	-294	-0-	4356	2			N	-0-			-0-	
02	4200 X	3432	-0-	-768	-0-	3432	2			N	-0-			-0-	
03	4526 X	4140	-0-	-386	-0-	4140	2			N	-0-			-0-	
04	4380 X	3825	-0-	-555	-0-	3825	2			N	-0-			-0-	
05	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-			-0-	
06	4230 X	4035	-0-	-195	-0-	4035	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
*06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882														
01	2139 N	856	-0-	-1283	-0-	856	2			N	-0-			-0-
02	1316 N	395	-0-	-921	-0-	395	2			N	-0-			-0-
03	1612 N	1036	-0-	-576	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
*06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686														
01	4681 X	4582	-0-	-99	-0-	4582	2			Y	-0-			-0-
02	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-			-0-
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-			-0-
04	4440 X	3895	-0-	-545	-0-	3895	2			Y	-0-			-0-
05	4681 X	4517	-0-	-164	-0-	4517	2			Y	-0-			-0-
06	4530 X	3740	-0-	-790	-0-	3740	2			Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715														
01	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-			-0-
02	728 N	630	-0-	-98	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-			-0-
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-			-0-
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-			-0-
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580														
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			40
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-			40
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			40
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			40
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-			40
06	450 N	322	-0-	-128	-0-	322	2			N	-0-			40
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544														
01	2387 X	2040	-0-	-347	-0-	2040	2			Y	-0-			-0-
02	2156 X	2013	-0-	-143	-0-	2013	2			Y	-0-			-0-
03	2387 X	1731	-0-	-656	-0-	1731	2			Y	-0-			-0-
04	2310 X	1348	-0-	-962	-0-	1348	2			Y	-0-			-0-
05	2387 X	2114	-0-	-273	-0-	2114	2			Y	-0-			-0-
*06	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005														
01	3658 X	3474	-0-	-184	-0-	3474	2			N	-0-			-0-
02	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-			-0-
03	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-			-0-
04	3360 X	3244	-0-	-116	-0-	3244	2			N	-0-			-0-
05	4154 X	1728	-0-	-2426	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
06	4020 X	1565	-0-	-2455	-0-	1565	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 5										RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		
										TOTAL DEPTH 12870		PERF.11262 - 12710		
M	0	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
01	1922	X	1734	-0-	-188	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
03	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
04	1680	N	1233	-0-	-447	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
*06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 28		RRCID -> 210649		
										COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983		
										PERF.10730 - 12808				
01	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2		Y	-0-			-0-
02	1624	N	1480	-0-	-144	-0-	1480	2		Y	-0-			-0-
03	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1519	2		Y	-0-			-0-
04	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2		Y	-0-			-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		Y	-0-			-0-
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 210651		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		
										PERF.11444 - 12630				
01	3348	X	179	-0-	-3169	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	2688	X	26	-0-	-2662	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	1829	X	25	-0-	-1804	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	570	X	15	-0-	-555	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	589	X	10	-0-	-579	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 210923		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814		
										PERF.11304 - 12624				
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-
02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		Y	-0-			-0-
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		Y	-0-			-0-
04	2850	N	2511	-0-	-339	-0-	2511	2		Y	-0-			-0-
05	2945	N	2586	-0-	-359	-0-	2586	2		Y	-0-			-0-
*06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 210928		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		
										PERF.11258 - 12842				
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
*06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	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				
01	2821	X	1925	-0-	-896	-0-	1925	2		Y	-0-			-0-
02	2072	N	1908	-0-	-164	-0-	1908	2		Y	-0-			-0-
03	2263	N	1738	-0-	-525	-0-	1738	2		Y	-0-			-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		Y	-0-			-0-
05	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	1836	2		Y	-0-			-0-
*06	3000	N	4985	-0-	-1985	-0-	4985	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 6		RRCID -> 211470		
										COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625		
										PERF.11171 - 12472				
01	4557	X	3696	-0-	-861	-0-	3696	2		Y	-0-			-0-
02	4116	X	3077	-0-	-1039	-0-	3077	2		Y	-0-			-0-
03	3844	X	3139	-0-	-705	-0-	3139	2		Y	-0-			-0-
04	3720	X	3137	-0-	-583	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-
05	3844	X	2638	-0-	-1206	-0-	2638	2		Y	-0-			-0-
*06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										32950 285									
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										//CONT.// 945936									
										WELL #: 9		RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966		PERF.10684 - 12892	
M	0	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		
01		3627 X	2787	-0-	-840	-0-	2787	2			N	-0-					-0-		
02		3164 X	2098	-0-	-1066	-0-	2098	2			N	-0-					-0-		
03		3503 X	2755	-0-	-748	-0-	2755	2			N	-0-					-0-		
04		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-		
05		3069 X	2060	-0-	-1009	-0-	2060	2			N	-0-					-0-		
06		2700 X	1338	-0-	-1362	-0-	1338	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	
01		3534 X	3346	-0-	-188	-0-	3346	2			N	-0-					-0-		
02		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-		
03		3131 X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2			N	-0-					-0-		
04		3240 X	2740	-0-	-500	-0-	2740	2			N	-0-					-0-		
05		3348 X	3230	-0-	-118	-0-	3230	2			N	-0-					-0-		
06		3240 X	2848	-0-	-392	-0-	2848	2			N	-0-					-0-		
BELL GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948		PERF.11243 - 11536	
01		4433 X	4110	-0-	-323	-0-	4110	2			N	-0-					-0-		
02		4004 X	3311	-0-	-693	-0-	3311	2			N	-0-					-0-		
03		4433 X	3369	-0-	-1064	-0-	3369	2			N	-0-					-0-		
04		3990 X	3852	-0-	-138	-0-	3852	2			N	-0-					-0-		
05		4123 X	3758	-0-	-365	-0-	3758	2			N	-0-					-0-		
06		3990 X	3726	-0-	-264	-0-	3726	2			N	-0-					-0-		
WILBURN										WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374		PERF.11620 - 12144	
01		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-		
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-		
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-		
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-		
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-		
*06		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-		
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.10450 - 12461	
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-		
02		2268 N	1896	-0-	-372	-0-	1896	2			N	-0-					-0-		
03		2511 N	2448	-0-	-63	-0-	2448	2			N	-0-					-0-		
04		2100 N	2084	-0-	-16	-0-	2084	2			N	-0-					-0-		
05		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-		
06		2370 N	2196	-0-	-174	-0-	2196	2			N	-0-					-0-		
THOMPSON, C. C.										WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11619 - 12826	
01		3286 X	2790	-0-	-496	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-		
02		2968 X	2933	-0-	-35	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-		
03		3410 X	2966	-0-	-444	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-		
04		3300 X	2815	-0-	-485	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-		
05		3410 X	2722	-0-	-688	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-		
06		3150 X	2608	-0-	-542	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-		
BELL GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10993 - 11499	
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-		
02		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-		
03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-		
04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-		
05		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-		
*06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
01	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		Y	-0-				-0-
02	2520 X	2369	-0-	-151	-0-	2369	2		Y	-0-				-0-
03	2914 X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2		Y	-0-				-0-
04	2820 X	2227	-0-	-593	-0-	2227	2		Y	-0-				-0-
05	2914 X	2203	-0-	-711	-0-	2203	2		Y	-0-				-0-
*06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	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														
01	3720 X	2742	-0-	-978	-0-	2742	2		N	-0-				-0-
02	3136 X	1913	-0-	-1223	-0-	1913	2		N	-0-				-0-
03	3286 X	2721	-0-	-565	-0-	2721	2		N	-0-				-0-
04	3180 X	2858	-0-	-322	-0-	2858	2		N	-0-				-0-
05	3286 X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2		N	-0-				-0-
06	2640 X	2619	-0-	-21	-0-	2619	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														
01	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2		Y	-0-				-0-
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2		Y	-0-				-0-
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		Y	-0-				-0-
04	3990 X	3938	-0-	-52	-0-	3938	2		Y	-0-				-0-
05	4123 X	2810	-0-	-1313	-0-	2810	2		Y	-0-				-0-
*06	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118														
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		Y	-0-				-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-				-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		Y	-0-				-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-				-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-				-0-
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	483	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600														
01	2511 X	2398	-0-	-113	-0-	2398	2		N	-0-				-0-
02	2184 N	2145	-0-	-39	-0-	2145	2		N	-0-				-0-
03	2418 N	2368	-0-	-50	-0-	2368	2		N	-0-				-0-
04	2310 N	2291	-0-	-19	-0-	2291	2		N	-0-				-0-
05	2387 N	2321	-0-	-66	-0-	2321	2		N	-0-				-0-
06	2280 N	2229	-0-	-51	-0-	2229	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														
01	4588 X	3591	-0-	-997	-0-	3591	2		Y	-0-				-0-
02	4032 X	3197	-0-	-835	-0-	3197	2		Y	-0-				-0-
03	3875 X	3273	-0-	-602	-0-	3273	2		Y	-0-				-0-
04	3750 X	3186	-0-	-564	-0-	3186	2		Y	-0-				-0-
05	3596 X	2564	-0-	-1032	-0-	2564	2		Y	-0-				-0-
06	3480 X	2722	-0-	-758	-0-	2722	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														
01	1798 N	1098	-0-	-700	-0-	1098	2		N	-0-				-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-				-0-
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-				-0-
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-				-0-
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-				-0-
06	1770 N	1158	-0-	-612	-0-	1158	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
J. A. GILLIAM UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540															
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				
01	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	1765 2	Y	-0-			-0-				
02	1708 N	1588	-0-	-120	-0-	1588 2	Y	-0-			-0-				
03	1860 N	1302	-0-	-558	-0-	1302 2	Y	-0-			-0-				
04	1710 N	1405	-0-	-305	-0-	1405 2	Y	-0-			-0-				
05	1767 N	1381	-0-	-386	-0-	1381 2	Y	-0-			-0-				
06	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	1120 2	Y	-0-			-0-				
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572															
01	3100 N	3237	-0-	137	1868	3237 2	Y	-0-			-0-				
02	4733 X	2865	-0-	-1868	-0-	2865 2	Y	-0-			-0-				
03	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	2725 2	Y	-0-			-0-				
04	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2	Y	-0-			-0-				
05	2790 X	2368	-0-	-422	-0-	2368 2	Y	-0-			-0-				
06	2700 X	1991	-0-	-709	-0-	1991 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															
01	3286 X	3056	-0-	-230	-0-	3056 2	N	-0-			-0-				
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-			-0-				
03	3007 X	2807	-0-	-200	-0-	2807 2	N	-0-			-0-				
04	2970 X	2536	-0-	-434	-0-	2536 2	N	-0-			-0-				
05	3069 X	2796	-0-	-273	-0-	2796 2	N	-0-			-0-				
06	2970 X	2708	-0-	-262	-0-	2708 2	N	-0-			-0-				
BRUMLOW GAS UNIT #1															
WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140															
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	Y	-0-			-0-				
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2	Y	-0-			-0-				
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2	Y	-0-			-0-				
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2	Y	-0-			-0-				
05	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2	Y	-0-			-0-				
*06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2	Y	-0-			-0-				
CRIDER GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742															
01	3100 N	5525	-0-	2425	5784	5525 2	Y	-0-			-0-				
02	10864 X	5080	-0-	-5784	-0-	5080 2	Y	-0-			-0-				
03	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440 2	Y	-0-			-0-				
04	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2	Y	-0-			-0-				
05	1395 X	614	-0-	-781	-0-	614 2	Y	-0-			-0-				
06	1350 X	271	-0-	-1079	-0-	271 2	Y	-0-			-0-				
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602															
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2	N	-0-			46				
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211 2	N	-0-			46				
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2	N	-0-			46				
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			46				
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	N	-0-			46				
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			46				
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205															
01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2	Y	-0-			-0-				
02	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2	Y	-0-			-0-				
03	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2	Y	-0-			-0-				
04	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2	Y	-0-			-0-				
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2	Y	-0-			-0-				
*06	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 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 #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580													
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
01	1767 X	1346	-0-	-421	-0-	1346	2			N	-0-		-0-
02	1456 N	1373	-0-	-83	-0-	1373	2			N	-0-		-0-
03	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			N	-0-		-0-
04	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-		-0-
05	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			N	-0-		-0-
06	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 11054 - 12693													
01	930 N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-		-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-		-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-		-0-
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-		-0-
05	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-		-0-
*06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 11616 - 12827													
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-		-0-
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-		-0-
03	3720 X	2965	-0-	-755	-0-	2965	2			Y	-0-		-0-
04	3600 X	3067	-0-	-533	-0-	3067	2			Y	-0-		-0-
05	3720 X	3376	-0-	-344	-0-	3376	2			Y	-0-		-0-
06	3600 X	2901	-0-	-699	-0-	2901	2			Y	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850													
01	3813 X	2060	-0-	-1753	-0-	2060	2			Y	-0-		-0-
02	3444 X	2164	-0-	-1280	-0-	2164	2			Y	-0-		-0-
03	3813 X	2448	-0-	-1365	-0-	2448	2			Y	-0-		-0-
04	2910 X	2183	-0-	-727	-0-	2183	2			Y	-0-		-0-
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-		-0-
*06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11536 - 12313													
01	1550 N	778	-0-	-772	-0-	778	2			Y	-0-		-0-
02	1120 N	645	-0-	-475	-0-	645	2			Y	-0-		-0-
03	837 N	706	-0-	-131	-0-	706	2			Y	-0-		-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-		-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-		-0-
*06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	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													
01	3038 X	2809	-0-	-229	-0-	2809	2			Y	-0-		-0-
02	2744 X	1490	-0-	-1254	-0-	1490	2			Y	-0-		-0-
03	3038 X	1478	-0-	-1560	-0-	1478	2			Y	-0-		-0-
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-		-0-
05	3038 X	2663	-0-	-375	-0-	2663	2			Y	-0-		-0-
06	2730 X	1275	-0-	-1455	-0-	1275	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																					
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #:		RRCID -> 216794		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11015 - 12679			
M	0	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			
01		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2				N	-0-					-0-			
02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2				N	-0-					-0-			
03		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2				N	-0-					-0-			
04		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2				N	-0-					-0-			
05		2046 N	1770	-0-	-276	-0-	1770	2				N	-0-					-0-			
06		2100 N	1631	-0-	-469	-0-	1631	2				N	-0-					-0-			
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #:		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394		PERF.11056 - 11816			
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2				Y	-0-					-0-			
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2				Y	-0-					-0-			
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				Y	-0-					-0-			
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				Y	-0-					-0-			
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				Y	-0-					-0-			
*06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2				Y	-0-					-0-			
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #:		RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10940 - 12954			
01		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2				Y	-0-					-0-			
02		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2				Y	-0-					-0-			
03		2046 X	1812	-0-	-234	-0-	1812	2				Y	-0-					-0-			
04		1980 N	1602	-0-	-378	-0-	1602	2				Y	-0-					-0-			
05		2046 N	1068	-0-	-978	-0-	1068	2				Y	-0-					-0-			
06		1740 N	1286	-0-	-454	-0-	1286	2				Y	-0-					-0-			
MORTON NO.1 GAS UNIT										WELL #:		RRCID -> 216851		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10548 - 12385	
01		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2				N	-0-					-0-			
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2				N	-0-					-0-			
03		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2				N	-0-					-0-			
04		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2				N	-0-					-0-			
05		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2				N	-0-					-0-			
*06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2				N	-0-					-0-			
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770		PERF.10510 - 12640			
01		558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2				N	-0-					127			
02		476 N	421	-0-	-55	-0-	421	2				N	-0-					127			
03		496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2				N	-0-					127			
04		480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2				N	-0-					127			
05		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2				N	-0-					127			
*06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2				N	-0-					127			
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #:		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10637 - 12769			
01		1302 N	940	-0-	-362	-0-	940	2				N	-0-					-0-			
02		1120 N	917	-0-	-203	-0-	917	2				N	-0-					-0-			
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2				N	-0-					-0-			
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2				N	-0-					-0-			
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2				N	-0-					-0-			
06		990 N	792	-0-	-198	-0-	792	2				N	-0-					-0-			
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #:		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.10690 - 12676			
01		2914 X	2748	-0-	-166	-0-	2748	2				Y	-0-					-0-			
02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2				Y	-0-					-0-			
03		2666 N	2540	-0-	-126	-0-	2540	2				Y	-0-					-0-			
04		2670 N	2498	-0-	-172	-0-	2498	2				Y	-0-					-0-			
05		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2				Y	-0-					-0-			
*06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2				Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2666 X	2158	-0-	-508	-0-	2158	2			Y	-0-			-0-	
02	2268 N	2049	-0-	-219	-0-	2049	2			Y	-0-			-0-	
03	2263 N	2111	-0-	-152	-0-	2111	2			Y	-0-			-0-	
04	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2			Y	-0-			-0-	
05	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2			Y	-0-			-0-	
*06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-			-0-	
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838															
01	2356 X	1338	-0-	-1018	-0-	1338	2			N	-0-			-0-	
02	2128 X	1445	-0-	-683	-0-	1445	2			N	-0-			-0-	
03	2356 X	1595	-0-	-761	-0-	1595	2			N	-0-			-0-	
04	2280 X	1455	-0-	-825	-0-	1455	2			N	-0-			-0-	
05	1612 X	1417	-0-	-195	-0-	1417	2			N	-0-			-0-	
06	1560 X	1438	-0-	-122	-0-	1438	2			N	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818															
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-			-0-	
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-			-0-	
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-			-0-	
04	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			Y	-0-			-0-	
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-			-0-	
*06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-			-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511															
01	2542 X	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			Y	-0-			-0-	
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-			-0-	
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-			-0-	
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-			-0-	
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-			-0-	
06	2310 N	2126	-0-	-184	-0-	2126	2			Y	-0-			-0-	
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942															
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-			-0-	
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-			-0-	
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-			-0-	
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-			-0-	
05	1767 N	1211	-0-	-556	-0-	1211	2			Y	-0-			-0-	
06	1410 N	921	-0-	-489	-0-	921	2			Y	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742															
01	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-			-0-	
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-			-0-	
03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-			-0-	
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-			-0-	
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-			-0-	
*06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850															
01	2728 N	2697	-0-	-31	-0-	2697	2			Y	-0-			-0-	
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-			-0-	
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-			-0-	
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-			-0-	
05	2728 N	2684	-0-	-44	-0-	2684	2			Y	-0-			-0-	
06	2640 N	2604	-0-	-36	-0-	2604	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC.																								
KENNEDY "A"																								
										WELL #:		4	RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787		PERF.10408 - 12609					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
01		1147 N	1005	-0-	-0-	-142	-0-	-0-			1005 2			N	-0-	-0-	N	-0-			-0-	-0-	-0-	
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1110 2			N	-0-	-0-	N	-0-			-0-	-0-	-0-	
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1182 2			N	-0-	-0-	N	-0-			-0-	-0-	-0-	
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1129 2			N	-0-	-0-	N	-0-			-0-	-0-	-0-	
05		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1161 2			N	-0-	-0-	N	-0-			-0-	-0-	-0-	
*06		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1135 2			N	-0-	-0-	N	-0-			-0-	-0-	-0-	
BELL GAS UNIT																								
										WELL #:		8	RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081		PERF.10837 - 11503					
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			857 2			N	-0-	-0-	N	-0-			-0-	-0-	-0-	
02		812 N	747	-0-	-0-	-65	-0-	-0-			747 2			N	-0-	-0-	N	-0-			-0-	-0-	-0-	
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			923 2			N	-0-	-0-	N	-0-			-0-	-0-	-0-	
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			958 2			N	-0-	-0-	N	-0-			-0-	-0-	-0-	
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			959 2			N	-0-	-0-	N	-0-			-0-	-0-	-0-	
06		870 N	776	-0-	-0-	-94	-0-	-0-			776 2			N	-0-	-0-	N	-0-			-0-	-0-	-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1																								
										WELL #:		17	RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358		PERF. 8564 - 12178					
01		3534 X	1346	-0-	-0-	-2188	-0-	-0-			1346 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
02		3192 X	2520	-0-	-0-	-672	-0-	-0-			2520 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
03		3534 X	2184	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-			2184 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
04		3420 X	2310	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-			2310 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
05		3534 X	2662	-0-	-0-	-872	-0-	-0-			2662 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
06		2700 X	2455	-0-	-0-	-245	-0-	-0-			2455 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT																								
										WELL #:		1	RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11316 - 12353					
01		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3530 2			N	-0-	-0-					37	37	37	
02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3009 2			N	-0-	-0-					37	37	37	
03		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3241 2			N	-0-	-0-					37	37	37	
04		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3159 2			N	-0-	-0-					37	37	37	
05		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3169 2			N	-0-	-0-					37	37	37	
*06		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3268 2			N	-0-	-0-					37	37	37	
HARLOW, S. J. GAS UNIT																								
										WELL #:		5	RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10552 - 12690					
01		4185 X	2916	-0-	-0-	-1269	-0-	-0-			2916 2			N	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
02		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4636 2			N	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
03		4185 X	3730	-0-	-0-	-455	-0-	-0-			3730 2			N	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
04		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4208 2			N	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
05		4185 X	4050	-0-	-0-	-135	-0-	-0-			4050 2			N	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
06		4050 X	3349	-0-	-0-	-701	-0-	-0-			3349 2			N	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1																								
										WELL #:		10	RRCID -> 217617		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11058 - 12261					
01		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3277 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
02		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2980 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
03		3162 X	2516	-0-	-0-	-646	-0-	-0-			2516 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
04		3060 X	2112	-0-	-0-	-948	-0-	-0-			2112 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
05		3162 X	3116	-0-	-0-	-46	-0-	-0-			3116 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
06		3060 X	2863	-0-	-0-	-197	-0-	-0-			2863 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
THOMPSON, C. C.																								
										WELL #:		24	RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11672 - 12863					
01		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3611 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
02		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3812 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
03		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3842 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
04		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3736 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
05		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3853 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	
*06		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3576 2			Y	-0-	-0-					-0-	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																					
CURRY "A" GAS UNIT II																					
										WELL #:		2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11278 - 11291	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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				
01	651 N	508	-0-		-143	-0-	508	2			N	-0-					-0-				
02	532 N	446	-0-		-86	-0-	446	2			N	-0-					-0-				
03	558 N	481	-0-		-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-				
04	480 N	452	-0-		-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-				
05	496 N	473	-0-		-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-				
06	480 N	463	-0-		-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-				
FAILS GAS UNIT										WELL #:		20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10950 - 12962	
01	3033 X	3033	-0-		-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-				
02	2898 X	2898	-0-		-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-				
03	3224 X	3173	-0-		-51	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-				
04	3120 X	3034	-0-		-86	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-				
05	3224 X	3163	-0-		-61	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-				
06	3120 X	2895	-0-		-225	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-				
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #:		12		RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 13110	
01	5580 X	5106	-0-		-474	-0-	5106	2			N	-0-					-0-				
02	5040 X	4644	-0-		-396	-0-	4644	2			N	-0-					-0-				
03	4764 X	4764	-0-		-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-				
04	4950 X	4185	-0-		-765	-0-	4185	2			N	-0-					-0-				
05	5146 X	4525	-0-		-621	-0-	4525	2			N	-0-					-0-				
*06	5577 X	5577	-0-		-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-				
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT										WELL #:		12		RRCID -> 217978		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10802 - 12779	
01	1323 N	1323	-0-		-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-				
02	670 N	670	-0-		-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-				
03	1364 N	680	-0-		-684	-0-	680	2			Y	-0-					-0-				
04	1290 N	750	-0-		-540	-0-	750	2			Y	-0-					-0-				
05	744 N	647	-0-		-97	-0-	647	2			Y	-0-					-0-				
*06	1711 N	1711	-0-		-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-				
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #:		13		RRCID -> 218035		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8146 - 12822	
01	2299 N	2299	-0-		-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-				
02	2338 N	2338	-0-		-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-				
03	2428 N	2428	-0-		-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-				
04	2287 N	2287	-0-		-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-				
05	2582 N	2582	-0-		-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-				
*06	2558 N	2558	-0-		-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-				
SARTOR "A" GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 218037		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660		PERF.10742 - 11402	
01	4386 X	4386	-0-		-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-				
02	3917 X	3917	-0-		-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-				
03	4335 X	4335	-0-		-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-				
04	4208 X	4208	-0-		-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-				
05	4333 X	4333	-0-		-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-				
*06	4176 X	4176	-0-		-0-	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-				
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #:		22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13109		PERF.10083 - 12990	
01	3346 X	3346	-0-		-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-				
02	2800 N	3826	-0-		1026	1026	3826	2			Y	-0-					-0-				
03	4606 X	3580	-0-		-1026	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-				
04	4103 X	4103	-0-		-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-				
05	4042 X	4042	-0-		-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-				
*06	3892 X	3892	-0-		-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
GILLIAM, J.A. UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2				Y	-0-			-0-	
02	3808 X	3722	-0-	-86	-0-	3722 2				Y	-0-			-0-	
03	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333 2				Y	-0-			-0-	
04	4380 X	3667	-0-	-713	-0-	3667 2				Y	-0-			-0-	
05	4526 X	4078	-0-	-448	-0-	4078 2				Y	-0-			-0-	
06	4380 X	3678	-0-	-702	-0-	3678 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															
01	124 X	92	-0-	-32	-0-	92 2				Y	-0-			-0-	
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2				Y	-0-			-0-	
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2				Y	-0-			-0-	
04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2				Y	-0-			-0-	
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2				Y	-0-			-0-	
*06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2				Y	-0-			-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024															
01	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702 2				N	-0-			-0-	
02	3948 X	3456	-0-	-492	-0-	3456 2				N	-0-			-0-	
03	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2				N	-0-			-0-	
04	4230 X	3809	-0-	-421	-0-	3809 2				N	-0-			-0-	
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2				N	-0-			-0-	
*06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2				N	-0-			-0-	
CRIDER, BILLY															
WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773															
01	558 N	175	-0-	-383	-0-	175 2				Y	-0-			-0-	
02	504 N	247	-0-	-257	-0-	247 2				Y	-0-			-0-	
03	341 N	60	-0-	-281	-0-	60 2				Y	-0-			-0-	
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2				Y	-0-			-0-	
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	178 2				Y	-0-			-0-	
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2				Y	-0-			-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882															
01	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2				Y	-0-			-0-	
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2				Y	-0-			-0-	
03	1767 N	1466	-0-	-301	-0-	1466 2				Y	-0-			-0-	
04	2250 N	1486	-0-	-764	-0-	1486 2				Y	-0-			-0-	
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2				Y	-0-			-0-	
*06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2				Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928															
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2				Y	-0-			-0-	
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2				Y	-0-			-0-	
03	2232 N	1459	-0-	-773	-0-	1459 2				Y	-0-			-0-	
04	2160 N	2039	-0-	-121	-0-	2039 2				Y	-0-			-0-	
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2				Y	-0-			-0-	
*06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2				Y	-0-			-0-	
COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968															
01	3224 X	3016	-0-	-208	-0-	3016 2				Y	-0-			-0-	
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2				Y	-0-			-0-	
03	3224 X	3059	-0-	-165	-0-	3059 2				Y	-0-			-0-	
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2				Y	-0-			-0-	
05	3224 X	2936	-0-	-288	-0-	2936 2				Y	-0-			-0-	
06	3120 X	3079	-0-	-41	-0-	3079 2				Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
SIMS, L. P. BROTHERS			WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10503 - 12420					
M	0	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
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2		N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123		PERF.11691 - 12850					
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-					-0-
02	2380	X	2248	-0-	-132	-0-	2248	2		N	-0-					-0-
03	2356	X	2293	-0-	-63	-0-	2293	2		N	-0-					-0-
04	2550	X	2474	-0-	-76	-0-	2474	2		N	-0-					-0-
05	3100	N	3351	-0-	251	251	3351	2		N	-0-					-0-
*06	3000	N	3473	-0-	473	724	3473	2		N	-0-					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077		PERF.11706 - 12888					
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2		N	-0-					-0-
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	634	2		N	-0-					-0-
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2		N	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2		N	-0-					-0-
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2		N	-0-					-0-
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2		N	-0-					-0-
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135		PERF.10802 - 12860					
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		Y	-0-					-0-
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-					-0-
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		Y	-0-					-0-
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		Y	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		Y	-0-					-0-
06	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	2031	2		Y	-0-					-0-
BELL GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006		PERF.11188 - 11590					
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-					-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-					-0-
03	2728	N	2604	-0-	-124	-0-	2604	2		N	-0-					-0-
04	2640	N	2615	-0-	-25	-0-	2615	2		N	-0-					-0-
05	2728	N	2585	-0-	-143	-0-	2585	2		N	-0-					-0-
06	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	2483	2		N	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164		PERF.10571 - 10754					
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10682 - 12903					
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-					-0-
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	764	2		N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2		N	-0-					-0-
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2		N	-0-					-0-
06	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	2		N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1829 N	1372	-0-	-457	-0-	1372 2				N	-0-			-0-
02	1512 N	784	-0-	-728	-0-	784 2				N	-0-			-0-
03	1674 N	901	-0-	-773	-0-	901 2				N	-0-			-0-
04	1320 N	845	-0-	-475	-0-	845 2				N	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2				N	-0-			-0-
06	870 N	807	-0-	-63	-0-	807 2				N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603														
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2				N	-0-			-0-
02	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2				N	-0-			-0-
03	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2				N	-0-			-0-
04	3000 N	3728	-0-	728	728	3728 2				N	-0-			-0-
05	3100 N	2890	-0-	-210	518	2890 2				N	-0-			-0-
*06	3000 N	3389	-0-	389	907	3389 2				N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014														
01	3751 X	3407	-0-	-344	-0-	3407 2				Y	-0-			-0-
02	3388 X	3130	-0-	-258	-0-	3130 2				Y	-0-			-0-
03	3720 X	3328	-0-	-392	-0-	3328 2				Y	-0-			-0-
04	3510 X	3168	-0-	-342	-0-	3168 2				Y	-0-			-0-
05	3503 X	3384	-0-	-119	-0-	3384 2				Y	-0-			-0-
06	3360 X	3214	-0-	-146	-0-	3214 2				Y	-0-			-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062														
01	2790 X	2289	-0-	-501	-0-	2289 2				Y	-0-			-0-
02	2128 N	1501	-0-	-627	-0-	1501 2				Y	-0-			-0-
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2				Y	-0-			-0-
04	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2				Y	-0-			-0-
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2				Y	-0-			-0-
*06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2				Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167														
01	589 N	332	-0-	-257	-0-	332 2				Y	-0-			-0-
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	212 2				Y	-0-			-0-
03	496 N	296	-0-	-200	-0-	296 2				Y	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2				Y	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2				Y	-0-			-0-
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	213 2				Y	-0-			-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996														
01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 2				N	-0-			-0-
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2				N	-0-			-0-
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2				N	-0-			-0-
04	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2				N	-0-			-0-
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2				N	-0-			-0-
*06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2				N	-0-			-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161														
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2				Y	-0-			-0-
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 2				Y	-0-			-0-
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 2				Y	-0-			-0-
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2				Y	-0-			-0-
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2				Y	-0-			-0-
*06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.																				
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410		PERF.11615 - 13305		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
01		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					19	
02		3080 X	2062	-0-	-1018	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					19	
03		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					19	
04		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					19	
05		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					19	
*06		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					19	
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891		
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-	
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-	
03		496 N	422	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-	
04		480 N	351	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-	
05		589 N	414	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-	
06		420 N	305	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 220516		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11710 - 13072		
01		3410 X	3293	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-	
02		3080 X	2952	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-	
03		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-	
04		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-	
05		3286 X	3235	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-	
06		3300 X	2742	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11471 - 12918		
01		3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-	
02		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-	
03		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-	
04		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-	
05		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-	
06		2400 N	2090	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11155 - 12842		
01		4898 X	4339	-0-	-559	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-	
02		4424 X	3623	-0-	-801	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-	
03		4898 X	4580	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-	
04		4350 X	3496	-0-	-854	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-	
05		4340 X	4072	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-	
06		4440 X	3834	-0-	-606	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 221675		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 13173		PERF.11726 - 12295		
01		5301 X	4702	-0-	-599	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-	
02		4788 X	4106	-0-	-682	-0-	-0-	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-	
03		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-	
04		4560 X	3859	-0-	-701	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-	
05		4712 X	3072	-0-	-1640	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-	
06		4770 X	4537	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 221719		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 12775		PERF.11354 - 12646		
01		2387 N	1940	-0-	-447	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-	
02		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-	
03		2387 N	2335	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-	
04		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-	
05		2480 N	2254	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-	
06		2250 N	1977	-0-	-273	-0-	-0-	-0-	1977	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 #: 16		RRCID -> 222057		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11038 - 12652			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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							
01	3007 X	2793	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-							
02	2492 N	2377	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-							
03	2821 N	2575	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-							
04	2700 N	2464	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-							
05	2635 N	2559	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-							
06	2490 N	2330	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-							
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11370 - 12796			
01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-							
02	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-							
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-							
04	4080 X	4014	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-							
05	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-							
*06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-							
GILLIAM, J. A.														WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616		PERF.10809 - 12508			
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-							
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-							
03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-							
04	3480 X	2571	-0-	-909	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-							
05	3596 X	2348	-0-	-1248	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-							
06	3480 X	1661	-0-	-1819	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-							
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 14		RRCID -> 222496		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11898 - 12713			
01	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-							
02	3164 X	3110	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-							
03	4123 X	3716	-0-	-407	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-							
04	3990 X	3387	-0-	-603	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-							
05	4123 X	2947	-0-	-1176	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-							
06	3900 X	2407	-0-	-1493	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-							
CRIDER GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12956		PERF.10938 - 12862			
01	5301 X	4810	-0-	-491	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-							
02	4788 X	3990	-0-	-798	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-							
03	5301 X	4751	-0-	-550	-0-	-0-	-0-	4751	2			Y	-0-					-0-							
04	5130 X	4591	-0-	-539	-0-	-0-	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-							
05	4991 X	4821	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-							
*06	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-							
KENNEDY "A"														WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11310 - 12581			
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-							
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-							
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-							
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-							
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-							
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-							
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11898 - 12713			
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-							
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-							
03	1612 N	1178	-0-	-434	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-							
04	2730 N	1317	-0-	-1413	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-							
05	2325 N	1715	-0-	-610	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-							
*06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 222643		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11244 - 12702	
M	0	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				
01		4278 X	4072	-0-	-206	-0-	4072	2		N	-0-				-0-				
02		3612 X	3490	-0-	-122	-0-	3490	2		N	-0-				-0-				
03		4278 X	3984	-0-	-294	-0-	3984	2		N	-0-				-0-				
04		4140 X	3905	-0-	-235	-0-	3905	2		N	-0-				-0-				
05		4278 X	3562	-0-	-716	-0-	3562	2		N	-0-				-0-				
06		3930 X	3846	-0-	-84	-0-	3846	2		N	-0-				-0-				
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11542 - 12817	
01		3782 X	3648	-0-	-134	-0-	3648	2		Y	-0-				-0-				
02		3416 X	3256	-0-	-160	-0-	3256	2		Y	-0-				-0-				
03		3658 X	3561	-0-	-97	-0-	3561	2		Y	-0-				-0-				
04		3540 X	3428	-0-	-112	-0-	3428	2		Y	-0-				-0-				
05		3658 X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2		Y	-0-				-0-				
06		3540 X	3316	-0-	-224	-0-	3316	2		Y	-0-				-0-				
BARNARD GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10778 - 11536	
01		3100 X	2370	-0-	-730	-0-	2370	2		Y	-0-				-0-				
02		2800 X	1172	-0-	-1628	-0-	1172	2		Y	-0-				-0-				
03		2449 X	1947	-0-	-502	-0-	1947	2		Y	-0-				-0-				
04		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		Y	-0-				-0-				
05		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		Y	-0-				-0-				
06		1890 N	1175	-0-	-715	-0-	1175	2		Y	-0-				-0-				
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924		PERF.11158 - 11724	
01		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-				-0-				
02		1092 N	441	-0-	-651	-0-	441	2		N	-0-				-0-				
03		1209 N	373	-0-	-836	-0-	373	2		N	-0-				-0-				
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-				-0-				
05		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-				-0-				
*06		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-				-0-				
EPPES, FRED R.										WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11298 - 12782	
01		2325 N	2164	-0-	-161	-0-	2164	2		Y	-0-				-0-				
02		2100 N	1836	-0-	-264	-0-	1836	2		Y	-0-				-0-				
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		Y	-0-				-0-				
04		2100 N	1939	-0-	-161	-0-	1939	2		Y	-0-				-0-				
05		2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2		Y	-0-				-0-				
06		1950 N	1943	-0-	-7	-0-	1943	2		Y	-0-				-0-				
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10746 - 12890	
01		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		Y	-0-				-0-				
02		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		Y	-0-				-0-				
03		3751 X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2		Y	-0-				-0-				
04		4110 X	3567	-0-	-543	-0-	3567	2		Y	-0-				-0-				
05		4247 X	3663	-0-	-584	-0-	3663	2		Y	-0-				-0-				
06		4110 X	3701	-0-	-409	-0-	3701	2		Y	-0-				-0-				
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11445 - 12872	
01		3038 X	2433	-0-	-605	-0-	2433	2		N	-0-				-0-				
02		2744 X	2440	-0-	-304	-0-	2440	2		N	-0-				-0-				
03		3038 X	2300	-0-	-738	-0-	2300	2		N	-0-				-0-				
04		2940 X	2263	-0-	-677	-0-	2263	2		N	-0-				-0-				
05		2883 X	2843	-0-	-40	-0-	2843	2		N	-0-				-0-				
06		2610 X	2560	-0-	-50	-0-	2560	2		N	-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 #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016												
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
01	744 N	641	-0-	-103	-0-	641 2		Y	-0-			-0-
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	526 2		Y	-0-			-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		Y	-0-			-0-
05	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2		Y	-0-			-0-
06	660 N	631	-0-	-29	-0-	631 2		Y	-0-			-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564												
01	682 N	462	-0-	-220	-0-	462 2		N	-0-			-0-
02	476 N	395	-0-	-81	-0-	395 2		N	-0-			-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
*06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702												
01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		Y	-0-			-0-
02	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		Y	-0-			-0-
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		Y	-0-			-0-
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		Y	-0-			-0-
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		Y	-0-			-0-
*06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519												
01	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	1478 2		Y	-0-			-0-
02	1400 N	1323	-0-	-77	-0-	1323 2			-0-			-0-
03	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1456 2		Y	-0-			-0-
04	1440 N	1358	-0-	-82	-0-	1358 2		Y	-0-			-0-
05	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419 2		Y	-0-			-0-
06	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	1323 2		Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682												
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-			-0-
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-			-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
*06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860												
01	3813 X	3576	-0-	-237	-0-	3576 2		N	-0-			44
02	3388 X	3104	-0-	-284	-0-	3104 2		N	-0-			44
03	3720 X	3481	-0-	-239	-0-	3481 2		N	-0-			44
04	3450 X	3141	-0-	-309	-0-	3141 2		N	-0-			44
05	3565 X	3140	-0-	-425	-0-	3140 2		N	-0-			44
06	3450 X	3244	-0-	-206	-0-	3244 2		N	-0-			44
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880												
01	1798 N	1028	-0-	-770	-0-	1028 2		Y	-0-			-0-
02	1008 N	762	-0-	-246	-0-	762 2		Y	-0-			-0-
03	1364 N	1052	-0-	-312	-0-	1052 2		Y	-0-			-0-
04	990 N	582	-0-	-408	-0-	582 2		Y	-0-			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-			-0-
*06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.																				
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #:		7	RRCID -> 223850		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12958		PERF.11332 - 12821	
M	0	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					
01		2325 X	2003	-0-	-322	-0-	2003	2		N	-0-				-0-					
02		1960 N	1738	-0-	-222	-0-	1738	2		N	-0-				-0-					
03		2108 N	1883	-0-	-225	-0-	1883	2		N	-0-				-0-					
04		1950 N	1708	-0-	-242	-0-	1708	2		N	-0-				-0-					
05		3100 N	3274	-0-	174	-0-	3274	2		N	-0-				-0-					
*06		3000 N	3069	-0-	69	-0-	3069	2		N	-0-				-0-					
FAILS GAS UNIT										WELL #:		5	RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.11206 - 12772	
01		2697 N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2		Y	-0-				-0-					
02		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		Y	-0-				-0-					
03		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		Y	-0-				-0-					
04		2610 N	2586	-0-	-24	-0-	2586	2		Y	-0-				-0-					
05		2697 N	2674	-0-	-23	-0-	2674	2		Y	-0-				-0-					
*06		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		Y	-0-				-0-					
BELL GAS UNIT										WELL #:		9	RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11194 - 12942	
01		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-				-0-					
02		2548 X	2539	-0-	-9	-0-	2539	2		N	-0-				-0-					
03		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2		N	-0-				-0-					
04		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-				-0-					
05		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-				-0-					
*06		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		N	-0-				-0-					
MCWATTERS, T. H.										WELL #:		27	RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8375 - 12802	
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-				-0-					
02		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2		Y	-0-				-0-					
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-				-0-					
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-				-0-					
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-				-0-					
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-				-0-					
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #:		6	RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11296 - 12624	
01		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-				-0-					
02		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-				-0-					
03		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-				-0-					
04		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		N	-0-				-0-					
05		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-				-0-					
06		2820 X	2789	-0-	-31	-0-	2789	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	
01		3751 X	3638	-0-	-113	-0-	3638	2		N	-0-				-0-					
02		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-				-0-					
03		3751 X	2959	-0-	-792	-0-	2959	2		N	-0-				-0-					
04		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		N	-0-				-0-					
05		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		N	-0-				-0-					
*06		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-				-0-					
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #:		11	RRCID -> 224251		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12852		PERF.11506 - 12706	
01		4557 X	3909	-0-	-648	-0-	3909	2		N	-0-				-0-					
02		4088 X	3444	-0-	-644	-0-	3444	2		N	-0-				-0-					
03		4309 X	4140	-0-	-169	-0-	4140	2		N	-0-				-0-					
04		4170 X	3687	-0-	-483	-0-	3687	2		N	-0-				-0-					
05		4309 X	4049	-0-	-260	-0-	4049	2		N	-0-				-0-					
06		4020 X	3350	-0-	-670	-0-	3350	2		N	-0-				-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
HEATON NO. 1 GAS UNIT															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE									BALANCE
01	3038 X	2014 -0-	-1024	-0-	2014 2	N	-0-					-0-
02	2744 X	2226 -0-	-518	-0-	2226 2	N	-0-					-0-
03	3038 X	2118 -0-	-920	-0-	2118 2	N	-0-					-0-
04	2130 X	2062 -0-	-68	-0-	2062 2	N	-0-					-0-
05	2480 X	2247 -0-	-233	-0-	2247 2	N	-0-					-0-
06	2400 X	2376 -0-	-24	-0-	2376 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												
01	1627 N	1627 -0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-					-0-
02	2110 N	2110 -0-	-0-	-0-	2110 2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3330 -0-	230	230	3330 2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3579 -0-	579	809	3579 2	N	-0-					-0-
05	3100 N	4081 -0-	981	1790	4081 2	N	-0-					-0-
*06	5282 X	3492 -0-	-1790	-0-	3492 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												
01	1698 N	1698 -0-	-0-	-0-	1698 2	N	-0-					17
02	1532 N	1532 -0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-					17
03	1692 N	1692 -0-	-0-	-0-	1692 2	N	-0-					17
04	1633 N	1633 -0-	-0-	-0-	1633 2	N	-0-					17
05	1693 N	1693 -0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-					17
*06	2400 N	2400 -0-	-0-	-0-	2400 2	N	-0-					17
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846												
01	1085 N	878 -0-	-207	-0-	878 2	N	-0-					-0-
02	868 N	828 -0-	-40	-0-	828 2	N	-0-					-0-
03	930 N	857 -0-	-73	-0-	857 2	N	-0-					-0-
04	840 N	459 -0-	-381	-0-	459 2	N	-0-					-0-
05	930 N	682 -0-	-248	-0-	682 2	N	-0-					-0-
*06	1111 N	1111 -0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-					-0-
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916												
01	2554 N	2554 -0-	-0-	-0-	2554 2	N	-0-					-0-
02	2310 N	2310 -0-	-0-	-0-	2310 2	N	-0-					-0-
03	3049 N	3049 -0-	-0-	-0-	3049 2	N	-0-					-0-
04	2072 N	2072 -0-	-0-	-0-	2072 2	N	-0-					-0-
05	2221 N	2221 -0-	-0-	-0-	2221 2	N	-0-					-0-
*06	2032 N	2032 -0-	-0-	-0-	2032 2	N	-0-					-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582												
01	3623 X	3623 -0-	-0-	-0-	3623 2	N	-0-					-0-
02	3254 X	3254 -0-	-0-	-0-	3254 2	N	-0-					-0-
03	3588 X	3588 -0-	-0-	-0-	3588 2	N	-0-					-0-
04	3615 X	3615 -0-	-0-	-0-	3615 2	N	-0-					-0-
05	3584 X	3584 -0-	-0-	-0-	3584 2	N	-0-					-0-
*06	3509 X	3509 -0-	-0-	-0-	3509 2	N	-0-					-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652												
01	1108 N	1108 -0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-					-0-
02	987 N	987 -0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-					-0-
03	1157 N	1157 -0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-					-0-
04	1064 N	1064 -0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-					-0-
05	1026 N	1026 -0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-					-0-
*06	1101 N	1101 -0-	-0-	-0-	1101 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 #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666												
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
01	4371 X	4183	-0-	-188	-0-	4183	2	N	-0-			-0-
02	3920 X	3607	-0-	-313	-0-	3607	2	N	-0-			-0-
03	4030 X	4012	-0-	-18	-0-	4012	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	3804	-0-	-246	-0-	3804	2	N	-0-			-0-
05	4185 X	3703	-0-	-482	-0-	3703	2	N	-0-			-0-
06	4050 X	3640	-0-	-410	-0-	3640	2	N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	Y	-0-			-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	Y	-0-			-0-
*06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738												
01	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1471	-0-	-69	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2	N	-0-			-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1448	-0-	-202	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906												
01	3999 X	3784	-0-	-215	-0-	3784	2	N	-0-			-0-
02	3612 X	3540	-0-	-72	-0-	3540	2	N	-0-			-0-
03	3875 X	3401	-0-	-474	-0-	3401	2	N	-0-			-0-
04	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2	N	-0-			-0-
05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2	N	-0-			-0-
*06	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2	N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570												
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1431	-0-	-109	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-			-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-			-0-
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2	N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713												
01	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2	Y	-0-			-0-
02	3976 X	3917	-0-	-59	-0-	3917	2	Y	-0-			-0-
03	4402 X	3660	-0-	-742	-0-	3660	2	Y	-0-			-0-
04	4680 X	3634	-0-	-1046	-0-	3634	2	Y	-0-			-0-
05	4836 X	4778	-0-	-58	-0-	4778	2	Y	-0-			-0-
06	4680 X	2923	-0-	-1757	-0-	2923	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765												
01	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2	Y	-0-			-0-
02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2	Y	-0-			-0-
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2	Y	-0-			-0-
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	Y	-0-			-0-
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2	Y	-0-			-0-
*06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2		N	-0-		-0-	-0-
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-		-0-	-0-
03	1643 N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2		N	-0-		-0-	-0-
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-		-0-	-0-
05	2170 N	1860	-0-	-310	-0-	1860	2		N	-0-		-0-	-0-
*06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-		-0-	-0-
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168													
01	2697 X	1810	-0-	-887	-0-	1810	2		Y	-0-		-0-	-0-
02	2800 N	3791	-0-	991	-0-	3791	2		Y	-0-		-0-	-0-
03	3100 N	3632	-0-	532	1523	3632	2		Y	-0-		-0-	-0-
04	3000 N	3033	-0-	33	1556	3033	2		Y	-0-		-0-	-0-
05	4418 X	2862	-0-	-1556	-0-	2862	2		Y	-0-		-0-	-0-
*06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-		-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837													
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-	-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969													
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		Y	-0-		-0-	-0-
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		Y	-0-		-0-	-0-
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		Y	-0-		-0-	-0-
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		Y	-0-		-0-	-0-
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		Y	-0-		-0-	-0-
*06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-		-0-	-0-
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000													
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-		-0-	-0-
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-		-0-	-0-
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-		-0-	-0-
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-		-0-	-0-
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-		-0-	-0-
*06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-		-0-	-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120													
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-		-0-	-0-
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-		-0-	-0-
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-		-0-	-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-		-0-	-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-		-0-	-0-
*06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-		-0-	-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810													
01	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		Y	-0-		-0-	-0-
02	2800 N	3184	-0-	384	-0-	3184	2		Y	-0-		-0-	-0-
03	3100 N	3740	-0-	640	1024	3740	2		Y	-0-		-0-	-0-
04	3000 N	4069	-0-	1069	2093	4069	2		Y	-0-		-0-	-0-
05	2726 X	633	-0-	-2093	-0-	633	2		Y	-0-		-0-	-0-
06	2340 X	1825	-0-	-515	-0-	1825	2		Y	-0-		-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
GROSS, RICHARD H. ET AL																			
WELL #: 20										RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10447 - 13161			
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		744 N	383	-0-	-361	-0-	383	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-
02		448 N	343	-0-	-105	-0-	343	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-
03		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-
*06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11092 - 12612	
01		4650 X	4140	-0-	-510	-0-	4140	2		N	-0-		N	-0-					-0-
02		4200 X	3777	-0-	-423	-0-	3777	2		N	-0-		N	-0-					-0-
03		4433 X	4230	-0-	-203	-0-	4230	2		N	-0-		N	-0-					-0-
04		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		N	-0-		N	-0-					-0-
05		4216 X	3219	-0-	-997	-0-	3219	2		N	-0-		N	-0-					-0-
06		4080 X	3112	-0-	-968	-0-	3112	2		N	-0-		N	-0-					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8078 - 12710	
01		4712 X	1064	-0-	-3648	-0-	1064	2		N	-0-		N	-0-					20
02		4256 X	904	-0-	-3352	-0-	904	2		N	-0-		N	-0-					20
03		2449 X	1019	-0-	-1430	-0-	1019	2		N	-0-		N	-0-					20
04		1140 X	975	-0-	-165	-0-	975	2		N	-0-		N	-0-					20
05		1178 X	1001	-0-	-177	-0-	1001	2		N	-0-		N	-0-					20
06		1020 X	905	-0-	-115	-0-	905	2		N	-0-		N	-0-					20
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11119 - 12654	
01		2976 N	2559	-0-	-417	-0-	2559	2		N	-0-		N	-0-					-0-
02		2408 N	2148	-0-	-260	-0-	2148	2		N	-0-		N	-0-					-0-
03		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-		N	-0-					-0-
04		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-		N	-0-					-0-
05		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-		N	-0-					-0-
06		2730 N	2335	-0-	-395	-0-	2335	2		N	-0-		N	-0-					-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11360 - 12320	
01		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-		N	-0-					15
02		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		N	-0-		N	-0-					15
03		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-		N	-0-					15
04		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-		N	-0-					15
05		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-		N	-0-					15
*06		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-		N	-0-					15
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11102 - 12642	
01		4867 X	3663	-0-	-1204	-0-	3663	2		N	-0-		N	-0-					-0-
02		4396 X	3419	-0-	-977	-0-	3419	2		N	-0-		N	-0-					-0-
03		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		N	-0-		N	-0-					-0-
04		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2		N	-0-		N	-0-					-0-
05		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2		N	-0-		N	-0-					-0-
06		4770 X	3823	-0-	-947	-0-	3823	2		N	-0-		N	-0-					-0-
THOMPSON, C. C.										WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945		PERF.11652 - 12733	
01		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-
02		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-
03		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-
04		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-
05		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-
*06		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		Y	-0-		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1147 N	756	-0-	-391	-0-	756	2		N	-0-				-0-	
02	1092 N	820	-0-	-272	-0-	820	2		N	-0-				-0-	
03	1147 N	948	-0-	-199	-0-	948	2		N	-0-				-0-	
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-				-0-	
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-				-0-	
*06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-				-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924															
01	2821 X	2769	-0-	-52	-0-	2769	2		N	-0-				-0-	
02	2548 X	2452	-0-	-96	-0-	2452	2		N	-0-				-0-	
03	2821 X	2529	-0-	-292	-0-	2529	2		N	-0-				-0-	
04	2730 X	2549	-0-	-181	-0-	2549	2		N	-0-				-0-	
05	2759 X	2631	-0-	-128	-0-	2631	2		N	-0-				-0-	
06	2670 X	2492	-0-	-178	-0-	2492	2		N	-0-				-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757															
01	4247 X	4172	-0-	-75	-0-	4172	2		Y	-0-				-0-	
02	3836 X	3508	-0-	-328	-0-	3508	2		Y	-0-				-0-	
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		Y	-0-				-0-	
04	4050 X	3771	-0-	-279	-0-	3771	2		Y	-0-				-0-	
05	4185 X	3905	-0-	-280	-0-	3905	2		Y	-0-				-0-	
06	4050 X	3796	-0-	-254	-0-	3796	2		Y	-0-				-0-	
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892															
01	1612 N	773	-0-	-839	-0-	773	2		N	-0-				49	
02	1148 N	794	-0-	-354	-0-	794	2		N	-0-				49	
03	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2		N	-0-				49	
04	750 N	674	-0-	-76	-0-	674	2		N	-0-				49	
05	868 N	583	-0-	-285	-0-	583	2		N	-0-				49	
06	750 N	588	-0-	-162	-0-	588	2		N	-0-				49	
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096															
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-				-0-	
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		Y	-0-				-0-	
03	3100 N	3165	-0-	65	65	3165	2		Y	-0-				-0-	
04	2876 N	2811	-0-	-65	-0-	2811	2		Y	-0-				-0-	
05	3100 N	3273	-0-	173	173	3273	2		Y	-0-				-0-	
*06	3376 X	3203	-0-	-173	-0-	3203	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															
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		Y	-0-				-0-	
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		Y	-0-				-0-	
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		Y	-0-				-0-	
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		Y	-0-				-0-	
05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		Y	-0-				-0-	
*06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	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															
01	2728 N	2660	-0-	-68	-0-	2660	2		Y	-0-				-0-	
02	2296 N	1835	-0-	-461	-0-	1835	2		Y	-0-				-0-	
03	2387 N	1862	-0-	-525	-0-	1862	2		Y	-0-				-0-	
04	2580 N	1647	-0-	-933	-0-	1647	2		Y	-0-				-0-	
05	2046 N	1490	-0-	-556	-0-	1490	2		Y	-0-				-0-	
*06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 X	2522	-0-	-578	-0-	2522	2			N	-0-			-0-
02	2800 X	1903	-0-	-897	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
04	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
*06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188														
01	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			Y	-0-			-0-
02	3108 X	2937	-0-	-171	-0-	2937	2			Y	-0-			-0-
03	3441 X	2304	-0-	-1137	-0-	2304	2			Y	-0-			-0-
04	3330 X	2366	-0-	-964	-0-	2366	2			Y	-0-			-0-
05	3441 X	2925	-0-	-516	-0-	2925	2			Y	-0-			-0-
06	3150 X	2861	-0-	-289	-0-	2861	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472														
01	4371 X	2766	-0-	-1605	-0-	2766	2			Y	-0-			-0-
02	3948 X	2384	-0-	-1564	-0-	2384	2			Y	-0-			-0-
03	3627 X	2806	-0-	-821	-0-	2806	2			Y	-0-			-0-
04	3000 X	2355	-0-	-645	-0-	2355	2			Y	-0-			-0-
05	3100 X	2250	-0-	-850	-0-	2250	2			Y	-0-			-0-
06	2730 X	2273	-0-	-457	-0-	2273	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660														
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-			-0-
02	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-			-0-
03	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-			-0-
04	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-			-0-
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-			-0-
*06	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-			-0-
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092														
01	2540 N	2058	-0-	-482	-0-	2058	2			Y	-0-			-0-
02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-			-0-
03	2821 X	2136	-0-	-685	-0-	2136	2			Y	-0-			-0-
04	2730 X	2091	-0-	-639	-0-	2091	2			Y	-0-			-0-
05	2821 X	1781	-0-	-1040	-0-	1781	2			Y	-0-			-0-
06	2700 X	1665	-0-	-1035	-0-	1665	2			Y	-0-			-0-
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330														
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
03	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	1381	-0-	-386	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1418	-0-	-202	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744														
01	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
03	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
04	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
05	3069 X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2			N	-0-			-0-
06	2970 X	2260	-0-	-710	-0-	2260	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.																	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT																	
WELL #: 13										RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11738 - 13007	
M	0	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		
01		4216 X	2863	-0-	-1353	-0-	2863	2		N	-0-				-0-		
02		3808 X	2823	-0-	-985	-0-	2823	2		N	-0-				-0-		
03		4216 X	3049	-0-	-1167	-0-	3049	2		N	-0-				-0-		
04		3060 X	3022	-0-	-38	-0-	3022	2		N	-0-				-0-		
05		3162 X	3055	-0-	-107	-0-	3055	2		N	-0-				-0-		
06		3030 X	2869	-0-	-161	-0-	2869	2		N	-0-				-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT												COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774		PERF.11028 - 12586	
WELL #: 13										RRCID -> 229965							
01		1953 N	1846	-0-	-107	-0-	1846	2		Y	-0-				-0-		
02		2800 N	3497	-0-	697	-0-	3497	2		Y	-0-				-0-		
03		3100 N	4530	-0-	1430	-0-	4530	2		Y	-0-				-0-		
04		3000 N	4813	-0-	1813	-0-	4813	2		Y	-0-				-0-		
05		5621 X	1681	-0-	-3940	-0-	1681	2		Y	-0-				-0-		
06		2190 X	1928	-0-	-262	-0-	1928	2		Y	-0-				-0-		
GROSS, RICHARD H. ET AL												COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279		PERF.10442 - 13058	
WELL #: 18										RRCID -> 229967							
01		2325 N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2		Y	-0-				-0-		
02		2100 N	1527	-0-	-573	-0-	1527	2		Y	-0-				-0-		
03		2325 N	1498	-0-	-827	-0-	1498	2		Y	-0-				-0-		
04		2160 N	598	-0-	-1562	-0-	598	2		Y	-0-				-0-		
05		1705 N	224	-0-	-1481	-0-	224	2		Y	-0-				-0-		
06		1440 N	64	-0-	-1376	-0-	64	2		Y	-0-				-0-		
REED "P" NO. 1 GAS UNIT												COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 13107		PERF.11386 - 12908	
WELL #: 12										RRCID -> 229970							
01		2573 N	2562	-0-	-11	-0-	2562	2		N	-0-				-0-		
02		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-				-0-		
03		2790 N	2607	-0-	-183	-0-	2607	2		N	-0-				-0-		
04		2490 N	2405	-0-	-85	-0-	2405	2		N	-0-				-0-		
05		2728 N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2		N	-0-				-0-		
06		2520 N	2284	-0-	-236	-0-	2284	2		N	-0-				-0-		
KNIGHT GAS UNIT NO.1												COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11384 - 12294	
WELL #: 18										RRCID -> 230035							
01		2945 X	2286	-0-	-659	-0-	2286	2		Y	-0-				-0-		
02		2996 X	1999	-0-	-997	-0-	1999	2		Y	-0-				-0-		
03		3317 X	2549	-0-	-768	-0-	2549	2		Y	-0-				-0-		
04		3210 X	2532	-0-	-678	-0-	2532	2		Y	-0-				-0-		
05		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		Y	-0-				-0-		
06		2460 X	2421	-0-	-39	-0-	2421	2		Y	-0-				-0-		
FAILS GAS UNIT												COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10288 - 11370	
WELL #: 21										RRCID -> 230118							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
MORTON NO. 1 GAS UNIT												COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11160 - 12534	
WELL #: 23										RRCID -> 230138							
01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-				-0-		
02		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-				-0-		
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-				-0-		
04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-				-0-		
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-				-0-		
*06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-				-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.																											
GILLIAM, J. A. UNIT																											
WELL #: 14													RRCID -> 230155			COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11014 - 12438					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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									
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-									
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-									
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-									
04	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-									
05	2356 N	2136	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-									
06	2280 N	2087	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-									
CRAIG GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 230159			COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 13115			PERF. 8548 - 12890		
01	3317 X	2562	-0-	-755	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-									
02	2800 X	2106	-0-	-694	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-									
03	3100 X	2516	-0-	-584	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-									
04	2790 X	2595	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-									
05	2852 X	2694	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-									
*06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-									
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT													WELL #: 15			RRCID -> 230161			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 12900			PERF.11246 - 12748		
01	3968 X	3178	-0-	-790	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-									
02	3108 X	3083	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-									
03	3441 X	3418	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-									
04	3330 X	3129	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-									
05	3410 X	3237	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-									
06	3300 X	3127	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-									
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT													WELL #: 12			RRCID -> 230189			COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 12890			PERF.11526 - 12756		
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-									
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-									
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-									
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-									
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-									
*06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-									
GILLIAM, J. A. UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 230199			COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 12850			PERF.10776 - 12644		
01	2635 N	2002	-0-	-633	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-									
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-									
03	2635 N	2392	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-									
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-									
05	2666 N	2483	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-									
*06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2320	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		
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-									
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-									
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-									
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-									
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-									
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	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		
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-									
02	2772 X	2576	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-									
03	3069 X	2641	-0-	-428	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-									
04	2970 X	2190	-0-	-780	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-									
05	2976 X	2620	-0-	-356	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-									
06	2850 X	2306	-0-	-544	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT																			
WELL #: 6										RRCID -> 230273		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 12954		PERF.11250 - 12784			
M	0	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	
01		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2				N	-0-					-0-	
02		2016 N	970	-0-	-1046	-0-	970	2				N	-0-					-0-	
03		2232 N	1638	-0-	-594	-0-	1638	2				N	-0-					-0-	
04		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2				N	-0-					-0-	
05		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2				N	-0-					-0-	
*06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2				N	-0-					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11376 - 12840	
01		1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2				N	-0-					-0-	
02		1708 N	1439	-0-	-269	-0-	1439	2				N	-0-					-0-	
03		1891 N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2				N	-0-					-0-	
04		1800 N	1785	-0-	-15	-0-	1785	2				N	-0-					-0-	
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2				N	-0-					-0-	
*06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2				N	-0-					-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10866 - 11434	
01		930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2				Y	-0-					-0-	
02		840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2				Y	-0-					-0-	
03		930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2				Y	-0-					-0-	
04		870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2				Y	-0-					-0-	
05		899 N	876	-0-	-23	-0-	876	2				Y	-0-					-0-	
06		840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2				Y	-0-					-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.11254 - 13006	
01		1209 N	672	-0-	-537	-0-	672	2				Y	-0-					-0-	
02		1064 N	600	-0-	-464	-0-	600	2				Y	-0-					-0-	
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2				Y	-0-					-0-	
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2				Y	-0-					-0-	
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2				Y	-0-					-0-	
*06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2				Y	-0-					-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11477 - 12628	
01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2				Y	-0-					-0-	
02		1120 N	1048	-0-	-72	-0-	1048	2				Y	-0-					-0-	
03		1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2				Y	-0-					-0-	
04		1170 N	1055	-0-	-115	-0-	1055	2				Y	-0-					-0-	
05		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2				Y	-0-					-0-	
*06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	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	
01		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2				N	-0-					-0-	
02		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2				N	-0-					-0-	
03		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2				N	-0-					-0-	
04		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2				N	-0-					-0-	
05		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2				N	-0-					-0-	
*06		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	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	
01		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2				N	-0-					-0-	
02		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2				N	-0-					-0-	
03		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2				N	-0-					-0-	
04		3840 X	3532	-0-	-308	-0-	3532	2				N	-0-					-0-	
05		3968 X	3191	-0-	-777	-0-	3191	2				N	-0-					-0-	
06		3840 X	2756	-0-	-1084	-0-	2756	2				N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956														
M	0	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2280	N	2255	-0-	-25	-0-	2255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	2149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736														
01	3472	X	2729	-0-	-743	-0-	2729	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2940	X	2453	-0-	-487	-0-	2453	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3038	X	2437	-0-	-601	-0-	2437	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2760	X	2511	-0-	-249	-0-	2511	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544														
01	2201	X	1897	-0-	-304	-0-	1897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1988	X	1679	-0-	-309	-0-	1679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2201	X	1565	-0-	-636	-0-	1565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1980	X	1722	-0-	-258	-0-	1722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662														
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3444	X	3368	-0-	-76	-0-	3368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624														
01	1798	X	790	-0-	-1008	-0-	790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1624	X	980	-0-	-644	-0-	980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	806	N	334	-0-	-472	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750	N	286	-0-	-464	-0-	286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1085	N	259	-0-	-826	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620														
01	4185	X	3337	-0-	-848	-0-	3337	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	3595	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4185	X	3536	-0-	-649	-0-	3536	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	3524	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3968	X	3208	-0-	-760	-0-	3208	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3840	X	3293	-0-	-547	-0-	3293	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021														
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837														
M	0	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	
01		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		Y	-0-		-0-	
02		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		Y	-0-		-0-	
03		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		Y	-0-		-0-	
04		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		Y	-0-		-0-	
05		2945 X	2526	-0-	-419	-0-	2526	2		Y	-0-		-0-	
06		2850 X	1759	-0-	-1091	-0-	1759	2		Y	-0-		-0-	

THOMAS, H.D. ET AL														
WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600														
01		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2		N	-0-		-0-	
02		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		N	-0-		-0-	
03		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2		N	-0-		-0-	
04		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2		N	-0-		-0-	
05		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2		N	-0-		-0-	
*06		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	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														
01		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		Y	-0-		-0-	
02		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		Y	-0-		-0-	
03		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		Y	-0-		-0-	
04		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		Y	-0-		-0-	
05		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		Y	-0-		-0-	
*06		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		Y	-0-		-0-	

HUDSON "A"														
WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612														
01		4216 X	4211	-0-	-5	-0-	4211	2		N	-0-		28	
02		3808 X	3526	-0-	-282	-0-	3526	2		N	-0-		28	
03		4154 X	3978	-0-	-176	-0-	3978	2		N	-0-		28	
04		4080 X	3859	-0-	-221	-0-	3859	2		N	-0-		28	
05		4216 X	4049	-0-	-167	-0-	4049	2		N	-0-		28	
06		4080 X	3865	-0-	-215	-0-	3865	2		N	-0-		28	

WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992														
01		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		Y	-0-		-0-	
02		2072 X	1582	-0-	-490	-0-	1582	2		Y	-0-		-0-	
03		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		Y	-0-		-0-	
04		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		Y	-0-		-0-	
05		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-		-0-	
06		2220 N	2156	-0-	-64	-0-	2156	2		Y	-0-		-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645														
01		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		N	-0-		-0-	
02		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-		-0-	
03		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		N	-0-		-0-	
04		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2		N	-0-		-0-	
05		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		N	-0-		-0-	
*06		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	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														
01		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		Y	-0-		-0-	
02		2100 X	1988	-0-	-112	-0-	1988	2		Y	-0-		-0-	
03		2325 X	1394	-0-	-931	-0-	1394	2		Y	-0-		-0-	
04		2490 X	535	-0-	-1955	-0-	535	2		Y	-0-		-0-	
05		2573 X	1150	-0-	-1423	-0-	1150	2		Y	-0-		-0-	
06		2490 X	1411	-0-	-1079	-0-	1411	2		Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 233265														
COMPL. DATE 10/24/2007														
TOTAL DEPTH 13220														
PERF.10826 - 12990														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-			-0-
02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-			-0-
03	2635 X	2437	-0-	-198	-0-	2437	2			Y	-0-			-0-
04	3990 X	3316	-0-	-674	-0-	3316	2			Y	-0-			-0-
05	4123 X	3584	-0-	-539	-0-	3584	2			Y	-0-			-0-
06	3990 X	2905	-0-	-1085	-0-	2905	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 233314														
COMPL. DATE 10/25/2007														
TOTAL DEPTH 13400														
PERF. 8324 - 11654														
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-			-0-
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-			-0-
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 233326														
COMPL. DATE 11/22/2007														
TOTAL DEPTH 13074														
PERF.11145 - 12125														
01	4185 X	3885	-0-	-300	-0-	3885	2			Y	-0-			-0-
02	3780 X	3317	-0-	-463	-0-	3317	2			Y	-0-			-0-
03	4278 X	3461	-0-	-817	-0-	3461	2			Y	-0-			-0-
04	4140 X	3621	-0-	-519	-0-	3621	2			Y	-0-			-0-
05	4278 X	3970	-0-	-308	-0-	3970	2			Y	-0-			-0-
06	3750 X	3312	-0-	-438	-0-	3312	2			Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 233365														
COMPL. DATE 12/05/2007														
TOTAL DEPTH 12310														
PERF.10786 - 12102														
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
02	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
04	3000 X	2633	-0-	-367	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
05	3100 X	2724	-0-	-376	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	2566	-0-	-434	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 233370														
COMPL. DATE 12/23/2007														
TOTAL DEPTH 13097														
PERF.10808 - 12908														
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
02	1736 N	1338	-0-	-398	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
03	2325 N	1471	-0-	-854	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
04	1800 N	1581	-0-	-219	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
*06	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 13														
RRCID -> 233424														
COMPL. DATE 11/30/2007														
TOTAL DEPTH 12320														
PERF.10830 - 12209														
01	2449 X	1066	-0-	-1383	-0-	1066	2			Y	-0-			-0-
02	2212 X	869	-0-	-1343	-0-	869	2			Y	-0-			-0-
03	1457 X	980	-0-	-477	-0-	980	2			Y	-0-			-0-
04	1050 X	991	-0-	-59	-0-	991	2			Y	-0-			-0-
05	1054 X	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			Y	-0-			-0-
06	1020 X	984	-0-	-36	-0-	984	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 36														
RRCID -> 233427														
COMPL. DATE 11/28/2007														
TOTAL DEPTH 13005														
PERF.10715 - 12830														
01	3658 X	2997	-0-	-661	-0-	2997	2			Y	-0-			-0-
02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-			-0-
03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-			-0-
04	2910 X	2781	-0-	-129	-0-	2781	2			Y	-0-			-0-
05	3317 X	2837	-0-	-480	-0-	2837	2			Y	-0-			-0-
06	3210 X	2809	-0-	-401	-0-	2809	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		Y	-0-				-0-
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		Y	-0-				-0-
03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		Y	-0-				-0-
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2		Y	-0-				-0-
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		Y	-0-				-0-
*06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579														
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-				-0-
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		Y	-0-				-0-
03	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		Y	-0-				-0-
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		Y	-0-				-0-
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		Y	-0-				-0-
*06	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828														
01	4867 X	4409	-0-	-458	-0-	4409	2		Y	-0-				-0-
02	4396 X	3886	-0-	-510	-0-	3886	2		Y	-0-				-0-
03	4867 X	3863	-0-	-1004	-0-	3863	2		Y	-0-				-0-
04	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		Y	-0-				-0-
05	4402 X	4179	-0-	-223	-0-	4179	2		Y	-0-				-0-
06	4260 X	3996	-0-	-264	-0-	3996	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890														
01	2728 X	2173	-0-	-555	-0-	2173	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	2919	-0-	-119	-0-	2919	2		N	-0-				-0-
03	2635 N	2325	-0-	-310	-0-	2325	2		N	-0-				-0-
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-				-0-
05	2945 X	2648	-0-	-297	-0-	2648	2		N	-0-				-0-
06	2850 X	2105	-0-	-745	-0-	2105	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453														
01	2945 X	2401	-0-	-544	-0-	2401	2		N	-0-				-0-
02	2660 X	2529	-0-	-131	-0-	2529	2		N	-0-				-0-
03	2945 X	2655	-0-	-290	-0-	2655	2		N	-0-				-0-
04	2310 N	2284	-0-	-26	-0-	2284	2		N	-0-				-0-
05	2790 N	2663	-0-	-127	-0-	2663	2		N	-0-				-0-
06	2580 N	2291	-0-	-289	-0-	2291	2		N	-0-				-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149														
01	3007 X	1117	-0-	-1890	-0-	1117	2		Y	-0-				-0-
02	2576 X	629	-0-	-1947	-0-	629	2		Y	-0-				-0-
03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		Y	-0-				-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		Y	-0-				-0-
05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		Y	-0-				-0-
*06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		Y	-0-				-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833														
01	4154 X	3505	-0-	-649	-0-	3505	2		N	-0-				-0-
02	3696 X	3176	-0-	-520	-0-	3176	2		N	-0-				-0-
03	4030 X	3669	-0-	-361	-0-	3669	2		N	-0-				-0-
04	3630 X	3538	-0-	-92	-0-	3538	2		N	-0-				-0-
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-				-0-
06	3540 X	3538	-0-	-2	-0-	3538	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 #:	30	RRCID ->	233737	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.	10773	-	12880	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3348 X	1726	-0-	-1622	-0-	1726	2			Y	-0-			-0-			
02	3024 X	1332	-0-	-1692	-0-	1332	2			Y	-0-			-0-			
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-			
04	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-			-0-			
05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-			-0-			
06	1680 X	1524	-0-	-156	-0-	1524	2			Y	-0-			-0-			
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	38	RRCID ->	233738	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL	DEPTH	12930	PERF.	10700	-	12777	
01	5456 X	5227	-0-	-229	-0-	5227	2			Y	-0-			-0-			
02	4928 X	4653	-0-	-275	-0-	4653	2			Y	-0-			-0-			
03	5332 X	5172	-0-	-160	-0-	5172	2			Y	-0-			-0-			
04	5130 X	4903	-0-	-227	-0-	4903	2			Y	-0-			-0-			
05	5270 X	4812	-0-	-458	-0-	4812	2			Y	-0-			-0-			
06	5070 X	4091	-0-	-979	-0-	4091	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	
01	3348 X	2786	-0-	-562	-0-	2786	2			N	-0-			50			
02	3024 X	2951	-0-	-73	-0-	2951	2			N	-0-			50			
03	3441 X	3231	-0-	-210	-0-	3231	2			N	-0-			50			
04	3330 X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2			N	-0-			50			
05	3441 X	1904	-0-	-1537	-0-	1904	2			N	-0-			50			
06	3150 X	3005	-0-	-145	-0-	2972	2	33	9	N	30			80			
THOMPSON, C. C.				WELL #:	29	RRCID ->	233749	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL	DEPTH	13090	PERF.	8632	-	12926	
01	2480 X	1263	-0-	-1217	-0-	1263	2			Y	-0-			-0-			
02	2240 X	1240	-0-	-1000	-0-	1240	2			Y	-0-			-0-			
03	2480 X	1102	-0-	-1378	-0-	1102	2			Y	-0-			-0-			
04	1470 X	1112	-0-	-358	-0-	1112	2			Y	-0-			-0-			
05	1364 N	835	-0-	-529	-0-	835	2			Y	-0-			-0-			
06	1080 N	352	-0-	-728	-0-	352	2			Y	-0-			-0-			
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	33	RRCID ->	233752	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	10730	-	12815	
01	3007 X	2934	-0-	-73	-0-	2934	2			Y	-0-			-0-			
02	2716 X	2628	-0-	-88	-0-	2628	2			Y	-0-			-0-			
03	2945 X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2			Y	-0-			-0-			
04	2850 X	2810	-0-	-40	-0-	2810	2			Y	-0-			-0-			
05	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	2863	2			Y	-0-			-0-			
06	2850 X	2737	-0-	-113	-0-	2737	2			Y	-0-			-0-			
HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	233753	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.	11074	-	12584	
01	3565 X	3203	-0-	-362	-0-	3203	2			N	-0-			-0-			
02	3220 X	2971	-0-	-249	-0-	2971	2			N	-0-			-0-			
03	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-			-0-			
04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-			-0-			
05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-			-0-			
06	3240 X	3204	-0-	-36	-0-	3204	2			N	-0-			-0-			
BRUMLOW GAS UNIT NO.1				WELL #:	19	RRCID ->	233799	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.	11298	-	12930	
01	2945 X	303	-0-	-2642	-0-	303	2			Y	-0-			-0-			
02	2212 X	301	-0-	-1911	-0-	301	2			Y	-0-			-0-			
03	2604 X	1496	-0-	-1108	-0-	1496	2			Y	-0-			-0-			
04	2520 X	2052	-0-	-468	-0-	2052	2			Y	-0-			-0-			
05	2604 X	2229	-0-	-375	-0-	2229	2			Y	-0-			-0-			
06	1440 X	682	-0-	-758	-0-	682	2			Y	-0-			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
KINDON GAS UNIT #1															
WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5642 X	4759	-0-	-883	-0-	4759	2							-0-	
02	5096 X	3834	-0-	-1262	-0-	3834	2							-0-	
03	5642 X	3293	-0-	-2349	-0-	3293	2							-0-	
04	4860 X	3344	-0-	-1516	-0-	3344	2							-0-	
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2							-0-	
06	4620 X	4125	-0-	-495	-0-	4125	2							-0-	
HUDSON "A"															
WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609															
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N				-0-	
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N				-0-	
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N				-0-	
04	1800 N	1705	-0-	-95	-0-	1705	2			N				-0-	
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N				-0-	
*06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N				-0-	
HUDSON "A"															
WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682															
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N				-0-	
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N				-0-	
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N				-0-	
04	2520 X	2445	-0-	-75	-0-	2445	2			N				-0-	
05	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N				-0-	
*06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N				-0-	
BRASELTON															
WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190															
01	2852 X	2782	-0-	-70	-0-	2782	2			N				-0-	
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N				-0-	
03	2263 N	2005	-0-	-258	-0-	2005	2			N				-0-	
04	2700 N	1410	-0-	-1290	-0-	1410	2			N				-0-	
05	2666 N	1944	-0-	-722	-0-	1944	2			N				-0-	
06	1950 N	736	-0-	-1214	-0-	736	2			N				-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770															
01	2604 N	2333	-0-	-271	-0-	2333	2			N				-0-	
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N				-0-	
03	2387 N	2250	-0-	-137	-0-	2250	2			N				-0-	
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N				-0-	
05	2294 N	1948	-0-	-346	-0-	1948	2			N				-0-	
06	2190 N	1756	-0-	-434	-0-	1756	2			N				-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942															
01	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y				-0-	
02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y				-0-	
03	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			Y				-0-	
04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y				-0-	
05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y				-0-	
*06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			Y				-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120															
01	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			Y				-0-	
02	2968 X	2458	-0-	-510	-0-	2458	2			Y				-0-	
03	3286 X	2486	-0-	-800	-0-	2486	2			Y				-0-	
04	3180 X	2838	-0-	-342	-0-	2838	2			Y				-0-	
05	2976 X	2582	-0-	-394	-0-	2582	2			Y				-0-	
06	2880 X	2620	-0-	-260	-0-	2620	2			Y				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
REED "P" GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 14										RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008							
TOTAL DEPTH 13160										PERF.10807 - 12938									
M	0	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	
01		1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2				N	-0-					-0-	
02		1540 N	1462	-0-	-78	-0-	1462	2				N	-0-					-0-	
03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2				N	-0-					-0-	
04		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2				N	-0-					-0-	
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2				N	-0-					-0-	
06		1590 N	1588	-0-	-2	-0-	1588	2				N	-0-					-0-	

FAILS GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11290 - 12842	
01		5208 X	5026	-0-	-182	-0-	5026	2				N	-0-					-0-	
02		4704 X	4422	-0-	-282	-0-	4422	2				N	-0-					-0-	
03		5146 X	4851	-0-	-295	-0-	4851	2				N	-0-					-0-	
04		4860 X	4797	-0-	-63	-0-	4797	2				N	-0-					-0-	
05		5022 X	4970	-0-	-52	-0-	4970	2				N	-0-					-0-	
06		4860 X	4669	-0-	-191	-0-	4669	2				N	-0-					-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10464 - 10662	
01		3689 X	2437	-0-	-1252	-0-	2437	2				N	-0-					-0-	
02		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2				N	-0-					-0-	
03		3162 X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2				N	-0-					-0-	
04		3060 X	2964	-0-	-96	-0-	2964	2				N	-0-					-0-	
05		4185 X	2737	-0-	-1448	-0-	2737	2				N	-0-					-0-	
06		4050 X	2771	-0-	-1279	-0-	2771	2				N	-0-					-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 236039		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11420 - 12341	
01		1829 X	1243	-0-	-586	-0-	1243	2				Y	-0-					-0-	
02		1512 X	985	-0-	-527	-0-	985	2				Y	-0-					-0-	
03		1643 X	1287	-0-	-356	-0-	1287	2				Y	-0-					-0-	
04		1590 X	1305	-0-	-285	-0-	1305	2				Y	-0-					-0-	
05		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2				Y	-0-					-0-	
06		1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2				Y	-0-					-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 5		RRCID -> 236043		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13460		PERF.10576 - 11522	
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				Y	-0-					-0-	
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	207	2				Y	-0-					-0-	
03		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2				Y	-0-					-0-	
04		210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2				Y	-0-					-0-	
05		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2				Y	-0-					-0-	
06		210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2				Y	-0-					-0-	

HUDSON "A"										WELL #: 9		RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812		PERF.11004 - 12582	
01		3596 X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2				N	-0-					-0-	
02		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2				N	-0-					-0-	
03		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2				N	-0-					-0-	
04		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2				N	-0-					-0-	
05		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2				N	-0-					-0-	
*06		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2				N	-0-					-0-	

CAGLE GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365		PERF.11834 - 12288	
01		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2				Y	-0-					-0-	
02		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2				Y	-0-					-0-	
03		3441 X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2				Y	-0-					-0-	
04		3330 X	2913	-0-	-417	-0-	2913	2				Y	-0-					-0-	
05		3441 X	2829	-0-	-612	-0-	2829	2				Y	-0-					-0-	
06		3210 X	2608	-0-	-602	-0-	2608	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
CAGLE GAS UNIT																			
WELL #: 19										RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11738 - 12230			
M	0	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				
01		3844 X	3577	-0-	-267	-0-	3577	2			Y	-0-			-0-				
02		4228 X	3552	-0-	-676	-0-	3552	2			Y	-0-			-0-				
03		4681 X	3826	-0-	-855	-0-	3826	2			Y	-0-			-0-				
04		4530 X	3470	-0-	-1060	-0-	3470	2			Y	-0-			-0-				
05		3937 X	3390	-0-	-547	-0-	3390	2			Y	-0-			-0-				
*06		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-			-0-				
SARTOR "A" GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11010 - 11360	
01		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-			-0-				
02		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-			-0-				
03		3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-			-0-				
04		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-			-0-				
05		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-			-0-				
*06		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-			-0-				
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 238961		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 13106		PERF.11252 - 13022	
01		3286 X	3087	-0-	-199	-0-	3087	2			N	-0-			-0-				
02		2968 X	2748	-0-	-220	-0-	2748	2			N	-0-			-0-				
03		3286 X	2746	-0-	-540	-0-	2746	2			N	-0-			-0-				
04		3180 X	2667	-0-	-513	-0-	2667	2			N	-0-			-0-				
05		3286 X	2815	-0-	-471	-0-	2815	2			N	-0-			-0-				
06		3000 X	2645	-0-	-355	-0-	2645	2			N	-0-			-0-				
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 238981		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13270		PERF.11736 - 13094	
01		2945 X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2			N	-0-			-0-				
02		2660 X	2502	-0-	-158	-0-	2502	2			N	-0-			-0-				
03		2945 X	2586	-0-	-359	-0-	2586	2			N	-0-			-0-				
04		2700 X	2641	-0-	-59	-0-	2641	2			N	-0-			-0-				
05		2790 X	2645	-0-	-145	-0-	2645	2			N	-0-			-0-				
06		2700 X	2599	-0-	-101	-0-	2599	2			N	-0-			-0-				
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11080 - 12630	
01		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-				
02		1708 N	1564	-0-	-144	-0-	1564	2			N	-0-			-0-				
03		2046 N	1638	-0-	-408	-0-	1638	2			N	-0-			-0-				
04		2010 N	1793	-0-	-217	-0-	1793	2			N	-0-			-0-				
05		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			-0-				
*06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			-0-				
THOMAS, H. D. ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10872 - 12653	
01		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-			-0-				
02		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-			-0-				
03		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-			-0-				
04		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-			-0-				
05		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-			-0-				
*06		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	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	
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-				
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-				
03		1984 N	751	-0-	-1233	-0-	751	2			N	-0-			-0-				
04		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			-0-				
05		1860 N	750	-0-	-1110	-0-	750	2			N	-0-			-0-				
06		720 N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
KINDON GAS UNIT # 1										WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11142 - 12846	
M	0	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	
01		3937 X	2649	-0-	-1288	-0-	2649	2				Y	-0-					-0-	
02		3556 X	2431	-0-	-1125	-0-	2431	2				Y	-0-					-0-	
03		3937 X	2390	-0-	-1547	-0-	2390	2				Y	-0-					-0-	
04		3120 X	2587	-0-	-533	-0-	2587	2				Y	-0-					-0-	
05		2697 X	2656	-0-	-41	-0-	2656	2				Y	-0-					-0-	
06		2610 X	1567	-0-	-1043	-0-	1567	2				Y	-0-					-0-	

CRAIG GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373		PERF.10810 - 11894	
01		527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2				N	-0-					-0-	
02		392 N	327	-0-	-65	-0-	327	2				N	-0-					-0-	
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2				N	-0-					-0-	
04		450 N	354	-0-	-96	-0-	354	2				N	-0-					-0-	
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2				N	-0-					-0-	
*06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2				N	-0-					-0-	

KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176		PERF.11424 - 12892	
01		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2				N	-0-					-0-	
02		2800 N	3552	-0-	752	-0-	3552	2				N	-0-					-0-	
03		3100 N	3950	-0-	850	-0-	3950	2				N	-0-					-0-	
04		5244 X	3642	-0-	-1602	-0-	3642	2				N	-0-					-0-	
05		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2				N	-0-					-0-	
06		2940 X	2923	-0-	-17	-0-	2923	2				N	-0-					-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 17R		RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10540 - 12698	
01		2684 N	2534	-0-	-150	-0-	2534	2				N	-0-					105	
02		1848 X	1684	-0-	-164	-0-	1684	2				N	-0-					105	
03		2046 X	1562	-0-	-484	-0-	1562	2				N	-0-					105	
04		1980 X	1764	-0-	-216	-0-	1764	2				N	-0-					105	
05		2046 X	1758	-0-	-288	-0-	1758	2				N	-0-					105	
06		1980 X	1742	-0-	-238	-0-	1742	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	
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2				N	-0-					-0-	
02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2				N	-0-					-0-	
03		2201 N	1919	-0-	-282	-0-	1919	2				N	-0-					-0-	
04		2010 N	1850	-0-	-160	-0-	1850	2				N	-0-					-0-	
05		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2				N	-0-					-0-	
*06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2				N	-0-					-0-	

WILBURN										WELL #: 7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11657 - 12110	
01		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2				Y	-0-					-0-	
02		2548 X	5	-0-	-2543	-0-	5	2				Y	-0-					-0-	
03		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-	
04		2730 X	2184	-0-	-546	-0-	2184	2				Y	-0-					-0-	
05		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2				Y	-0-					-0-	
*06		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2				Y	-0-					-0-	

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 11R		RRCID -> 240667		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11546 - 12185	
01		496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2				Y	-0-					-0-	
02		420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2				Y	-0-					-0-	
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2				Y	-0-					-0-	
04		420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2				Y	-0-					-0-	
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2				Y	-0-					-0-	
*06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878													
01	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	2649	2		N	-0-		-0-
02	2828	X	2579	-0-	-249	-0-	2579	2		N	-0-		-0-
03	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	2928	2		N	-0-		-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-		-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		N	-0-		-0-
*06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2		N	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862													
01	3007	X	2344	-0-	-663	-0-	2344	2		N	-0-		-0-
02	2436	X	2336	-0-	-100	-0-	2336	2		N	-0-		-0-
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-		-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-		-0-
05	2573	X	2295	-0-	-278	-0-	2295	2		N	-0-		-0-
06	2730	X	2116	-0-	-614	-0-	2116	2		N	-0-		-0-
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152													
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		Y	-0-		-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-		-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		Y	-0-		-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		Y	-0-		-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		Y	-0-		-0-
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-		-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160													
01	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	2635	2		N	-0-		-0-
02	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2473	2		N	-0-		-0-
03	2852	N	2624	-0-	-228	-0-	2624	2		N	-0-		-0-
04	2550	N	2522	-0-	-28	-0-	2522	2		N	-0-		-0-
05	2728	N	2613	-0-	-115	-0-	2613	2		N	-0-		-0-
*06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-		-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170													
01	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	4316	2		N	-0-		-0-
02	4144	X	3581	-0-	-563	-0-	3581	2		N	-0-		-0-
03	4557	X	4268	-0-	-289	-0-	4268	2		N	-0-		-0-
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		N	-0-		-0-
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2		N	-0-		-0-
*06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2		N	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846													
01	6417	X	5516	-0-	-901	-0-	5516	2		Y	-0-		-0-
02	4760	X	4379	-0-	-381	-0-	4379	2		Y	-0-		-0-
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2		Y	-0-		-0-
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2		Y	-0-		-0-
05	5518	X	4976	-0-	-542	-0-	4976	2		Y	-0-		-0-
06	5430	X	4864	-0-	-566	-0-	4864	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
01	3286 X	2411	-0-	-875	-0-	2411	2		Y	-0-				-0-
02	2688 X	2612	-0-	-76	-0-	2612	2		Y	-0-				-0-
03	2821 X	2665	-0-	-156	-0-	2665	2		Y	-0-				-0-
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		Y	-0-				-0-
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		Y	-0-				-0-
*06	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT														
WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770														
01	5146 X	4594	-0-	-552	-0-	4594	2		Y	-0-				-0-
02	4648 X	3965	-0-	-683	-0-	3965	2		Y	-0-				-0-
03	5146 X	3619	-0-	-1527	-0-	3619	2		Y	-0-				-0-
04	4560 X	4234	-0-	-326	-0-	4234	2		Y	-0-				-0-
05	4588 X	4463	-0-	-125	-0-	4463	2		Y	-0-				-0-
06	4440 X	4264	-0-	-176	-0-	4264	2		Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C.														
WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912														
01	4154 X	4053	-0-	-101	-0-	4053	2		Y	-0-				-0-
02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		Y	-0-				-0-
03	3782 X	3153	-0-	-629	-0-	3153	2		Y	-0-				-0-
04	3930 X	3454	-0-	-476	-0-	3454	2		Y	-0-				-0-
05	4185 X	2644	-0-	-1541	-0-	2644	2		Y	-0-				-0-
06	4050 X	2972	-0-	-1078	-0-	2972	2		Y	-0-				-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452														
01	682 N	590	-0-	-92	-0-	590	2		N	-0-				-0-
02	588 N	544	-0-	-44	-0-	544	2		N	-0-				-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-				-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-				-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-				-0-
*06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-				-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850														
01	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2		Y	-0-				-0-
02	4060 X	4053	-0-	-7	-0-	4053	2		Y	-0-				-0-
03	4681 X	4230	-0-	-451	-0-	4230	2		Y	-0-				-0-
04	4530 X	4161	-0-	-369	-0-	4161	2		Y	-0-				-0-
05	4681 X	4449	-0-	-232	-0-	4449	2		Y	-0-				-0-
06	4500 X	4178	-0-	-322	-0-	4178	2		Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844														
01	4867 X	4332	-0-	-535	-0-	4332	2		Y	-0-				-0-
02	4396 X	3377	-0-	-1019	-0-	3377	2		Y	-0-				-0-
03	4526 X	4160	-0-	-366	-0-	4160	2		Y	-0-				-0-
04	4380 X	4055	-0-	-325	-0-	4055	2		Y	-0-				-0-
05	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		Y	-0-				-0-
06	4200 X	4040	-0-	-160	-0-	4040	2		Y	-0-				-0-

HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676														
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-				-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-				-0-
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2		N	-0-				-0-
04	690 N	424	-0-	-266	-0-	424	2		N	-0-				-0-
05	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2		N	-0-				-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2							-0-
02	2184 N	2178	-0-	-6	-0-	2178	2							-0-
03	2418 N	2189	-0-	-229	-0-	2189	2							-0-
04	2340 N	1993	-0-	-347	-0-	1993	2							-0-
05	2418 N	1716	-0-	-702	-0-	1716	2							-0-
*06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2							-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750														
01	3379 X	2785	-0-	-594	-0-	2785	2							-0-
02	3052 X	2522	-0-	-530	-0-	2522	2							-0-
03	3069 X	2676	-0-	-393	-0-	2676	2							-0-
04	2700 X	2107	-0-	-593	-0-	2107	2							-0-
05	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2							-0-
06	2700 X	2550	-0-	-150	-0-	2550	2							-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090														
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2							-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2							-0-
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2							-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2							-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2							-0-
*06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2							-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580														
01	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2							-0-
02	1540 X	1337	-0-	-203	-0-	1337	2							-0-
03	1705 N	1267	-0-	-438	-0-	1267	2							-0-
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2							-0-
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2							-0-
*06	3000 N	3060	-0-	60	60	3060	2							-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686														
01	2356 N	2183	-0-	-173	-0-	2183	2							-0-
02	2380 N	2059	-0-	-321	-0-	2059	2							-0-
03	2697 N	2255	-0-	-442	-0-	2255	2							-0-
04	2100 N	2066	-0-	-34	-0-	2066	2							-0-
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2							-0-
*06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2							-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556														
01	2201 X	1938	-0-	-263	-0-	1938	2							-0-
02	1876 N	1794	-0-	-82	-0-	1794	2							-0-
03	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2							-0-
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2							-0-
05	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1940	2							-0-
*06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2							-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474														
01	2511 N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2							-0-
02	2072 N	1867	-0-	-205	-0-	1867	2							-0-
03	2542 N	2373	-0-	-169	-0-	2373	2							-0-
04	2310 N	2247	-0-	-63	-0-	2247	2							-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2							-0-
06	2310 N	2133	-0-	-177	-0-	2133	2							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-				-0-
02	2800 N	2988	-0-	188	188	2988	2		Y	-0-				-0-
03	3100 N	3314	-0-	214	402	3314	2		Y	-0-				-0-
04	2746 N	2344	-0-	-402	-0-	2344	2		Y	-0-				-0-
05	2821 X	2744	-0-	-77	-0-	2744	2		Y	-0-				-0-
06	2730 X	2008	-0-	-722	-0-	2008	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629														
01	3131 X	2440	-0-	-691	-0-	2440	2		N	-0-				-0-
02	2828 X	1028	-0-	-1800	-0-	1028	2		N	-0-				-0-
03	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	3050	2		N	-0-				-0-
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-				-0-
05	2542 X	2435	-0-	-107	-0-	2435	2		N	-0-				-0-
*06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	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														
01	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	3184	2		N	-0-				-0-
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-				-0-
03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-				-0-
04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2		N	-0-				-0-
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2		N	-0-				-0-
*06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		N	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746														
01	3999 X	3162	-0-	-837	-0-	3162	2		Y	-0-				-0-
02	3584 X	2935	-0-	-649	-0-	2935	2		Y	-0-				-0-
03	3906 X	3071	-0-	-835	-0-	3071	2		Y	-0-				-0-
04	3660 X	2642	-0-	-1018	-0-	2642	2		Y	-0-				-0-
05	3410 X	2870	-0-	-540	-0-	2870	2		Y	-0-				-0-
06	3150 X	2732	-0-	-418	-0-	2732	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098														
01	4557 X	3901	-0-	-656	-0-	3901	2		Y	-0-				-0-
02	4116 X	3162	-0-	-954	-0-	3162	2		Y	-0-				-0-
03	4557 X	2720	-0-	-1837	-0-	2720	2		Y	-0-				-0-
04	4410 X	1436	-0-	-2974	-0-	1436	2		Y	-0-				-0-
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2		Y	-0-				-0-
06	3780 X	3461	-0-	-319	-0-	3461	2		Y	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668														
01	3100 X	3079	-0-	-21	-0-	3079	2		N	-0-				-0-
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-				-0-
03	3131 X	3074	-0-	-57	-0-	3074	2		N	-0-				-0-
04	3030 X	2794	-0-	-236	-0-	2794	2		N	-0-				-0-
05	3193 X	2838	-0-	-355	-0-	2838	2		N	-0-				-0-
06	3090 X	2788	-0-	-302	-0-	2788	2		N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516														
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2		N	-0-				29
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-				29
03	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-				29
04	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-				29
05	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-				29
*06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-				29

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CRAIG GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220														
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924														
01	2923 N	2546	-0-	-377	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
*06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879														
01	2077 X	2068	-0-	-9	-0-	2068	2			Y	-0-			-0-
02	1876 X	1755	-0-	-121	-0-	1755	2			Y	-0-			-0-
03	2077 X	2017	-0-	-60	-0-	2017	2			Y	-0-			-0-
04	2010 X	1740	-0-	-270	-0-	1740	2			Y	-0-			-0-
05	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-			-0-
*06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263														
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3583	-0-	583	-0-	3583	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	2649	-0-	-451	-0-	2649	2			Y	-0-			-0-
*06	2583 N	2451	-0-	-132	-0-	2451	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250														
01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-			-0-
02	2996 X	2985	-0-	-11	-0-	2985	2			Y	-0-			-0-
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-			-0-
04	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			Y	-0-			-0-
05	3534 X	3189	-0-	-345	-0-	3189	2			Y	-0-			-0-
06	3450 X	2991	-0-	-459	-0-	2991	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913														
01	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-			-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-			-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-			-0-
04	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	1587	2			Y	-0-			-0-
05	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			Y	-0-			-0-
06	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199														
01	3255 X	3123	-0-	-132	-0-	3123	2			Y	-0-			-0-
02	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-			-0-
03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-			-0-
04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-			-0-
05	3255 X	2688	-0-	-567	-0-	2688	2			Y	-0-			-0-
*06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-				-0-
02	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-				-0-
03	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-				-0-
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-				-0-
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		N	-0-				-0-
*06	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563														
01	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2		Y	-0-				-0-
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-				-0-
03	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2		Y	-0-				-0-
04	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2		Y	-0-				-0-
05	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2		Y	-0-				-0-
06	1380 N	1259	-0-	-121	-0-	1259	2		Y	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121														
01	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2		N	-0-				-0-
02	1400 N	1357	-0-	-43	-0-	1357	2		N	-0-				-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-				-0-
04	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2		N	-0-				-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-				-0-
06	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1397	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692														
01	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2		N	-0-				-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-				-0-
03	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2		N	-0-				-0-
04	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	1921	2		N	-0-				-0-
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-				-0-
*06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870														
01	2139 N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2		N	-0-				-0-
02	1904 N	1776	-0-	-128	-0-	1776	2		N	-0-				-0-
03	2108 N	1792	-0-	-316	-0-	1792	2		N	-0-				-0-
04	1980 N	1694	-0-	-286	-0-	1694	2		N	-0-				-0-
05	1953 N	1645	-0-	-308	-0-	1645	2		N	-0-				-0-
06	1740 N	1390	-0-	-350	-0-	1390	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826														
01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-				-0-
02	2464 N	2371	-0-	-93	-0-	2371	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	3144	-0-	44	-0-	3144	2		N	-0-				-0-
04	2640 N	2241	-0-	-399	-0-	2241	2		N	-0-				-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-				-0-
06	2640 X	2446	-0-	-194	-0-	2446	2		N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112														
01	4123 X	3922	-0-	-201	-0-	3922	2		Y	-0-				-0-
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		Y	-0-				-0-
03	4123 X	3786	-0-	-337	-0-	3786	2		Y	-0-				-0-
04	3990 X	3789	-0-	-201	-0-	3789	2		Y	-0-				-0-
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2		Y	-0-				-0-
06	4050 X	3686	-0-	-364	-0-	3686	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.																											
GILLIAM, J. A. UNIT																											
WELL #: 8													RRCID -> 251004			COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 12699			PERF.10918 - 12524					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
01	5115 X	4877	-0-	-238	-0-			4877 2			Y	-0-						-0-									
02	4620 X	4164	-0-	-456	-0-			4164 2			Y	-0-						-0-									
03	5115 X	4756	-0-	-359	-0-			4756 2			Y	-0-						-0-									
04	4710 X	4584	-0-	-126	-0-			4584 2			Y	-0-						-0-									
05	4867 X	4555	-0-	-312	-0-			4555 2			Y	-0-						-0-									
06	4710 X	4332	-0-	-378	-0-			4332 2			Y	-0-						-0-									
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 25			RRCID -> 251008			COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 12964			PERF.11240 - 12684		
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-			2011 2			N	-0-						-0-									
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-			1815 2			N	-0-						-0-									
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-			2006 2			N	-0-						-0-									
04	1950 N	1807	-0-	-143	-0-			1807 2			N	-0-						-0-									
05	2015 N	1970	-0-	-45	-0-			1970 2			N	-0-						-0-									
06	1950 N	1831	-0-	-119	-0-			1831 2			N	-0-						-0-									
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 27			RRCID -> 251010			COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 12882			PERF.11238 - 12708		
01	2418 N	2307	-0-	-111	-0-			2307 2			N	-0-						-0-									
02	1848 N	1144	-0-	-704	-0-			1144 2			N	-0-						-0-									
03	2294 N	1238	-0-	-1056	-0-			1238 2			N	-0-						-0-									
04	2220 N	1516	-0-	-704	-0-			1516 2			N	-0-						-0-									
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-			2603 2			N	-0-						-0-									
*06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-			2446 2			N	-0-						-0-									
S. J. HARLOW GAS UNIT													WELL #: 14			RRCID -> 251082			COMPL. DATE 03/29/2009			TOTAL DEPTH 12756			PERF.11004 - 12573		
01	2945 X	2618	-0-	-327	-0-			2618 2			N	-0-						-0-									
02	2380 X	1958	-0-	-422	-0-			1958 2			N	-0-						-0-									
03	2480 X	2401	-0-	-79	-0-			2401 2			N	-0-						-0-									
04	2520 X	1727	-0-	-793	-0-			1727 2			N	-0-						-0-									
05	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-			5367 2			N	-0-						-0-									
*06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-			4963 2			N	-0-						-0-									
THOMPSON, C. C. GAS UNIT													WELL #: 43			RRCID -> 251120			COMPL. DATE 05/07/2013			TOTAL DEPTH 13151			PERF.10778 - 12940		
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-			3110 2			Y	-0-						-0-									
02	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-			1433 2			Y	-0-						-0-									
03	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-			1686 2			Y	-0-						-0-									
04	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-			1005 2			Y	-0-						-0-									
05	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-			2206 2			Y	-0-						-0-									
*06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-			2375 2			Y	-0-						-0-									
THOMPSON, C. C. GAS UNIT													WELL #: 23			RRCID -> 251236			COMPL. DATE 03/23/2009			TOTAL DEPTH 13137			PERF.11503 - 12992		
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-			2896 2			Y	-0-						-0-									
02	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-			2405 2			Y	-0-						-0-									
03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-			2748 2			Y	-0-						-0-									
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-			2851 2			Y	-0-						-0-									
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-			2864 2			Y	-0-						-0-									
*06	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-			1904 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		
01	2201 X	1262	-0-	-939	-0-			1262 2			N	-0-						-0-									
02	644 N	591	-0-	-53	-0-			591 2			N	-0-						-0-									
03	403 N	381	-0-	-22	-0-			381 2			N	-0-						-0-									
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-			1663 2			N	-0-						-0-									
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-			1765 2			N	-0-						-0-									
*06	909 N	909	-0-	-0-	-0-			909 2			N	-0-						-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 251272		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 12809		PERF.11537 - 12728	
M	0	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
01		5425 X	4431	-0-	-994	-0-	4431	2				N	-0-						-0-
02		4900 X	4364	-0-	-536	-0-	4364	2				N	-0-						-0-
03		5425 X	4897	-0-	-528	-0-	4897	2				N	-0-						-0-
04		4980 X	4220	-0-	-760	-0-	4220	2				N	-0-						-0-
05		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2				N	-0-						-0-
06		4740 X	4699	-0-	-41	-0-	4699	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	
01		3007 X	2945	-0-	-62	-0-	2945	2				Y	-0-						-0-
02		2716 X	2286	-0-	-430	-0-	2286	2				Y	-0-						-0-
03		2759 X	1431	-0-	-1328	-0-	1431	2				Y	-0-						-0-
04		2850 X	2414	-0-	-436	-0-	2414	2				Y	-0-						-0-
05		2945 X	1429	-0-	-1516	-0-	1429	2				Y	-0-						-0-
*06		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2				Y	-0-						-0-
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 251296		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 13121		PERF.11022 - 12812	
01		2821 X	2547	-0-	-274	-0-	2547	2				N	-0-						-0-
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2				N	-0-						-0-
03		2573 N	2057	-0-	-516	-0-	2057	2				N	-0-						-0-
04		2460 N	2277	-0-	-183	-0-	2277	2				N	-0-						-0-
05		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2				N	-0-						-0-
*06		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2				N	-0-						-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 251444		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11428 - 12712	
01		2945 X	2804	-0-	-141	-0-	2804	2				N	-0-						-0-
02		2688 X	1696	-0-	-992	-0-	1696	2				N	-0-						-0-
03		3658 X	1981	-0-	-1677	-0-	1981	2				N	-0-						-0-
04		3540 X	2749	-0-	-791	-0-	2749	2				N	-0-						-0-
05		3658 X	3590	-0-	-68	-0-	3590	2				N	-0-						-0-
*06		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	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	
01		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2				Y	-0-						-0-
02		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2				Y	-0-						-0-
03		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2				Y	-0-						-0-
04		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2				Y	-0-						-0-
05		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2				Y	-0-						-0-
*06		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2				Y	-0-						-0-
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11364 - 12508	
01		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2				Y	-0-						-0-
02		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2				Y	-0-						-0-
03		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2				Y	-0-						-0-
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2				Y	-0-						-0-
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2				Y	-0-						-0-
*06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2				Y	-0-						-0-
J.A. GILLIAM GAS UNIT II										WELL #: 16		RRCID -> 251693		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11046 - 12718	
01		3658 X	3524	-0-	-134	-0-	3524	2				Y	-0-						-0-
02		3640 X	3452	-0-	-188	-0-	3452	2				Y	-0-						-0-
03		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2				Y	-0-						-0-
04		3900 X	3558	-0-	-342	-0-	3558	2				Y	-0-						-0-
05		3906 X	3685	-0-	-221	-0-	3685	2				Y	-0-						-0-
06		4110 X	3971	-0-	-139	-0-	3971	2				Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
KNIGHT, JACK HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		Y	-0-				-0-
02	3556 X	3443	-0-	-113	-0-	3443	2		Y	-0-				-0-
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2		Y	-0-				-0-
04	3870 X	3628	-0-	-242	-0-	3628	2		Y	-0-				-0-
05	3999 X	3881	-0-	-118	-0-	3881	2		Y	-0-				-0-
06	3990 X	3675	-0-	-315	-0-	3675	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115														
01	5301 X	4880	-0-	-421	-0-	4880	2		Y	-0-				-0-
02	4648 X	4463	-0-	-185	-0-	4463	2		Y	-0-				-0-
03	5146 X	4630	-0-	-516	-0-	4630	2		Y	-0-				-0-
04	4980 X	4559	-0-	-421	-0-	4559	2		Y	-0-				-0-
05	5022 X	4809	-0-	-213	-0-	4809	2		Y	-0-				-0-
06	4770 X	4291	-0-	-479	-0-	4291	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163														
01	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		Y	-0-				-0-
02	2660 X	2651	-0-	-9	-0-	2651	2		Y	-0-				-0-
03	2945 X	2944	-0-	-1	-0-	2944	2		Y	-0-				-0-
04	2910 X	2757	-0-	-153	-0-	2757	2		Y	-0-				-0-
05	3007 X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2		Y	-0-				-0-
06	2910 X	2098	-0-	-812	-0-	2098	2		Y	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590														
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		Y	-0-				-0-
02	1540 N	1367	-0-	-173	-0-	1367	2		Y	-0-				-0-
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		Y	-0-				-0-
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-				-0-
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		Y	-0-				-0-
*06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136														
01	5332 X	4223	-0-	-1109	-0-	4223	2		N	-0-				-0-
02	4816 X	3991	-0-	-825	-0-	3991	2		N	-0-				-0-
03	5518 X	4273	-0-	-1245	-0-	4273	2		N	-0-				-0-
04	5340 X	3997	-0-	-1343	-0-	3997	2		N	-0-				-0-
05	5518 X	4257	-0-	-1261	-0-	4257	2		N	-0-				-0-
06	4290 X	4105	-0-	-185	-0-	4105	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														
01	3689 X	3269	-0-	-420	-0-	3269	2		Y	-0-				-0-
02	3332 X	2588	-0-	-744	-0-	2588	2		Y	-0-				-0-
03	3689 X	3020	-0-	-669	-0-	3020	2		Y	-0-				-0-
04	3390 X	2896	-0-	-494	-0-	2896	2		Y	-0-				-0-
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		Y	-0-				-0-
*06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843														
01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		Y	-0-				-0-
02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		Y	-0-				-0-
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		Y	-0-				-0-
04	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		Y	-0-				-0-
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		Y	-0-				-0-
*06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.										32950 285					
GILLIAM, J.A. GU II										//CONT.// 945936					
										WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009	
										TOTAL DEPTH 12790		PERF.11228 - 12564			
M	0	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
01		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		Y	-0-				-0-
02		3864 X	3283	-0-	-581	-0-	3283	2		Y	-0-				-0-
03		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2		Y	-0-				-0-
04		4140 X	3509	-0-	-631	-0-	3509	2		Y	-0-				-0-
05		4247 X	4104	-0-	-143	-0-	4104	2		Y	-0-				-0-
06		4140 X	3642	-0-	-498	-0-	3642	2		Y	-0-				-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT										WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009	
										TOTAL DEPTH 13205		PERF.11729 - 13000			
01		4154 X	3360	-0-	-794	-0-	3360	2		Y	-0-				-0-
02		3752 X	2723	-0-	-1029	-0-	2723	2		Y	-0-				-0-
03		3906 X	3695	-0-	-211	-0-	3695	2		Y	-0-				-0-
04		3240 X	2682	-0-	-558	-0-	2682	2		Y	-0-				-0-
05		3348 X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2		Y	-0-				-0-
06		3570 X	3042	-0-	-528	-0-	3042	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009	
										TOTAL DEPTH 11625		PERF.10084 - 11205			
01		4309 X	4087	-0-	-222	-0-	4087	2		Y	-0-				-0-
02		3892 X	3787	-0-	-105	-0-	3787	2		Y	-0-				-0-
03		4247 X	4071	-0-	-176	-0-	4071	2		Y	-0-				-0-
04		4020 X	3588	-0-	-432	-0-	3588	2		Y	-0-				-0-
05		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2		Y	-0-				-0-
06		4050 X	4017	-0-	-33	-0-	4017	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010	
										TOTAL DEPTH 11583		PERF.10930 - 11316			
01		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		Y	-0-				-0-
02		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		Y	-0-				-0-
03		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		Y	-0-				-0-
04		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		Y	-0-				-0-
05		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		Y	-0-				-0-
*06		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		Y	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009	
										TOTAL DEPTH 12295		PERF.11636 - 12059			
01		620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2		Y	-0-				-0-
02		532 N	495	-0-	-37	-0-	495	2		Y	-0-				-0-
03		589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2		Y	-0-				-0-
04		570 N	460	-0-	-110	-0-	460	2		Y	-0-				-0-
05		558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2		Y	-0-				-0-
*06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	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			
01		1519 N	1254	-0-	-265	-0-	1254	2		Y	-0-				-0-
02		1372 N	1255	-0-	-117	-0-	1255	2		Y	-0-				-0-
03		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2		Y	-0-				-0-
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-				-0-
05		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		Y	-0-				-0-
*06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009	
										TOTAL DEPTH 13060		PERF.11612 - 12845			
01		3255 X	2446	-0-	-809	-0-	2446	2		Y	-0-				-0-
02		2520 X	2084	-0-	-436	-0-	2084	2		Y	-0-				-0-
03		2635 X	2468	-0-	-167	-0-	2468	2		Y	-0-				-0-
04		2460 X	2367	-0-	-93	-0-	2367	2		Y	-0-				-0-
05		2542 X	2333	-0-	-209	-0-	2333	2		Y	-0-				-0-
06		2400 X	2240	-0-	-160	-0-	2240	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 #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2		Y	-0-				-0-
02	4088 X	3267	-0-	-821	-0-	3267	2		Y	-0-				-0-
03	4898 X	3512	-0-	-1386	-0-	3512	2		Y	-0-				-0-
04	4740 X	3879	-0-	-861	-0-	3879	2		Y	-0-				-0-
05	4898 X	4703	-0-	-195	-0-	4703	2		Y	-0-				-0-
06	4590 X	4097	-0-	-493	-0-	4097	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668														
01	3162 X	2731	-0-	-431	-0-	2731	2		Y	-0-				-0-
02	2604 X	2541	-0-	-63	-0-	2541	2		Y	-0-				-0-
03	2852 X	2200	-0-	-652	-0-	2200	2		Y	-0-				-0-
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		Y	-0-				-0-
05	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		Y	-0-				-0-
06	2730 X	2711	-0-	-19	-0-	2711	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062														
01	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	2548	2		N	-0-				25
02	2296 N	2282	-0-	-14	-0-	2282	2		N	-0-				25
03	2573 N	2432	-0-	-141	-0-	2432	2		N	-0-				25
04	2460 N	2300	-0-	-160	-0-	2300	2		N	-0-				25
05	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	2333	2		N	-0-				25
06	2340 N	1976	-0-	-364	-0-	1976	2		N	-0-				25
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408														
01	4402 X	4183	-0-	-219	-0-	4183	2		Y	-0-				-0-
02	3976 X	3701	-0-	-275	-0-	3701	2		Y	-0-				-0-
03	4774 X	4566	-0-	-208	-0-	4566	2		Y	-0-				-0-
04	4620 X	4070	-0-	-550	-0-	4070	2		Y	-0-				-0-
05	4774 X	4283	-0-	-491	-0-	4283	2		Y	-0-				-0-
06	4410 X	3916	-0-	-494	-0-	3916	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936														
01	2728 X	1048	-0-	-1680	-0-	1048	2		Y	-0-				-0-
02	2464 X	1096	-0-	-1368	-0-	1096	2		Y	-0-				-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-				-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		Y	-0-				-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		Y	-0-				-0-
*06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		Y	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896														
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		Y	-0-				-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		Y	-0-				-0-
03	3441 X	3030	-0-	-411	-0-	3030	2		Y	-0-				-0-
04	3330 X	2833	-0-	-497	-0-	2833	2		Y	-0-				-0-
05	3441 X	1885	-0-	-1556	-0-	1885	2		Y	-0-				-0-
06	3330 X	2537	-0-	-793	-0-	2537	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														
01	4185 X	3891	-0-	-294	-0-	3891	2		N	-0-				-0-
02	3696 X	3626	-0-	-70	-0-	3626	2		N	-0-				-0-
03	4061 X	3951	-0-	-110	-0-	3951	2		N	-0-				-0-
04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		N	-0-				-0-
05	4030 X	3923	-0-	-107	-0-	3923	2		N	-0-				-0-
06	3900 X	3709	-0-	-191	-0-	3709	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 #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844														
M	0	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01		4309 X	4046 -0-	-263 -0-	4046 2	N	-0-							-0-
02		3892 X	2996 -0-	-896 -0-	2996 2	N	-0-							-0-
03		4309 X	2235 -0-	-2074 -0-	2235 2	N	-0-							-0-
04		4170 X	2467 -0-	-1703 -0-	2467 2	N	-0-							-0-
05		4309 X	3171 -0-	-1138 -0-	3171 2	N	-0-							-0-
06		3930 X	2344 -0-	-1586 -0-	2344 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														
01		2294 X	1320 -0-	-974 -0-	1320 2	Y	-0-							-0-
02		2072 X	1572 -0-	-500 -0-	1572 2	Y	-0-							-0-
03		2574 N	2574 -0-	-0- -0-	2574 2	Y	-0-							-0-
04		1290 N	431 -0-	-859 -0-	431 2	Y	-0-							-0-
05		1736 N	1726 -0-	-10 -0-	1726 2	Y	-0-							-0-
*06		2965 N	2965 -0-	-0- -0-	2965 2	Y	-0-							-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832														
01		2201 N	1757 -0-	-444 -0-	1757 2	N	-0-							-0-
02		1624 N	1486 -0-	-138 -0-	1486 2	N	-0-							-0-
03		1829 N	1651 -0-	-178 -0-	1651 2	N	-0-							-0-
04		1829 N	1829 -0-	-0- -0-	1829 2	N	-0-							-0-
05		1782 N	1782 -0-	-0- -0-	1782 2	N	-0-							-0-
*06		1721 N	1721 -0-	-0- -0-	1721 2	N	-0-							-0-
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470														
01		2945 X	2846 -0-	-99 -0-	2846 2	Y	-0-							-0-
02		2399 X	2399 -0-	-0- -0-	2399 2	Y	-0-							-0-
03		2728 X	2479 -0-	-249 -0-	2479 2	Y	-0-							-0-
04		2760 X	2446 -0-	-314 -0-	2446 2	Y	-0-							-0-
05		2852 X	2660 -0-	-192 -0-	2660 2	Y	-0-							-0-
06		2760 X	2362 -0-	-398 -0-	2362 2	Y	-0-							-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572														
01		8246 X	7734 -0-	-512 -0-	7734 2	Y	-0-							-0-
02		7392 X	6925 -0-	-467 -0-	6925 2	Y	-0-							-0-
03		8184 X	7646 -0-	-538 -0-	7646 2	Y	-0-							-0-
04		7920 X	7455 -0-	-465 -0-	7455 2	Y	-0-							-0-
05		7849 X	7849 -0-	-0- -0-	7849 2	Y	-0-							-0-
06		7470 X	7425 -0-	-45 -0-	7425 2	Y	-0-							-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422														
01		2480 N	2246 -0-	-234 -0-	2246 2	N	-0-							-0-
02		2072 N	1931 -0-	-141 -0-	1931 2	N	-0-							-0-
03		2387 N	2311 -0-	-76 -0-	2311 2	N	-0-							-0-
04		2386 N	2386 -0-	-0- -0-	2386 2	N	-0-							-0-
05		2425 N	2425 -0-	-0- -0-	2425 2	N	-0-							-0-
06		2250 N	2104 -0-	-146 -0-	2104 2	N	-0-							-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080														
01		3813 X	2111 -0-	-1702 -0-	2111 2	Y	-0-							-0-
02		3444 X	2911 -0-	-533 -0-	2911 2	Y	-0-							-0-
03		3379 X	2836 -0-	-543 -0-	2836 2	Y	-0-							-0-
04		4050 X	4050 -0-	-0- -0-	4050 2	Y	-0-							-0-
05		3726 X	3726 -0-	-0- -0-	3726 2	Y	-0-							-0-
*06		3477 X	3477 -0-	-0- -0-	3477 2	Y	-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046														
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SIMS, ROBERT														
WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189														
01	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642														
01	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1960 N	1869	-0-	-91	-0-	1869	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2480 N	1962	-0-	-518	-0-	1962	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	2173	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1890 N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886														
01	3875 X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3500 X	3157	-0-	-343	-0-	3157	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3782 X	3233	-0-	-549	-0-	3233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3660 X	3549	-0-	-111	-0-	3549	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942														
01	4061 X	3926	-0-	-135	-0-	3926	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3668 X	1853	-0-	-1815	-0-	1853	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3751 X	3256	-0-	-495	-0-	3256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3810 X	2900	-0-	-910	-0-	2900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3937 X	3358	-0-	-579	-0-	3358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3810 X	3484	-0-	-326	-0-	3484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954														
01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		Y	-0-			-0-	
02	3640 X	2884	-0-	-756	-0-	2884	2		Y	-0-			-0-	
03	4557 X	3912	-0-	-645	-0-	3912	2		Y	-0-			-0-	
04	4410 X	3097	-0-	-1313	-0-	3097	2		Y	-0-			-0-	
05	4557 X	3048	-0-	-1509	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-	
06	4170 X	2372	-0-	-1798	-0-	2372	2		Y	-0-			-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844														
01	3751 X	3532	-0-	-219	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-	
02	3304 X	2933	-0-	-371	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-	
03	3658 X	3344	-0-	-314	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-	
04	3420 X	3387	-0-	-33	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-	
05	3534 X	3393	-0-	-141	-0-	3393	2		Y	-0-			-0-	
06	3420 X	3203	-0-	-217	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-	
RICHARD H. GROSS, ET AL														
WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550														
01	3906 X	3900	-0-	-6	-0-	3900	2		Y	-0-			-0-	
02	3528 X	3293	-0-	-235	-0-	3293	2		Y	-0-			-0-	
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		Y	-0-			-0-	
04	3870 X	3474	-0-	-396	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-	
05	3999 X	3520	-0-	-479	-0-	3520	2		Y	-0-			-0-	
06	4170 X	3303	-0-	-867	-0-	3303	2		Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860														
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-	
02	2856 X	2757	-0-	-99	-0-	2757	2		Y	-0-			-0-	
03	3441 X	3120	-0-	-321	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-	
04	3330 X	2937	-0-	-393	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-	
05	3441 X	2980	-0-	-461	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-	
06	3300 X	2601	-0-	-699	-0-	2601	2		Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077														
01	3162 X	1484	-0-	-1678	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-	
02	2772 X	1595	-0-	-1177	-0-	1595	2		Y	-0-			-0-	
03	3100 X	2169	-0-	-931	-0-	2169	2		Y	-0-			-0-	
04	3000 X	2993	-0-	-7	-0-	2993	2		Y	-0-			-0-	
05	3100 X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2		Y	-0-			-0-	
*06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590														
01	4154 X	3783	-0-	-371	-0-	3783	2		Y	-0-			-0-	
02	3752 X	3392	-0-	-360	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-	
03	4030 X	3396	-0-	-634	-0-	3396	2		Y	-0-			-0-	
04	3690 X	3335	-0-	-355	-0-	3335	2		Y	-0-			-0-	
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		Y	-0-			-0-	
06	3660 X	3358	-0-	-302	-0-	3358	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
HEATON NO. 1 GAS UNIT													
WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	-0-	
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	-0-	
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-	-0-	
04	1050 N	838	-0-	-212	-0-	838	2			N	-0-	-0-	
05	1085 N	433	-0-	-652	-0-	433	2			N	-0-	-0-	
06	1020 N	457	-0-	-563	-0-	457	2			N	-0-	-0-	
CRIDER GAS UNIT													
WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620													
01	2821 X	2685	-0-	-136	-0-	2685	2			Y	-0-	-0-	
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-	-0-	
03	2728 N	2617	-0-	-111	-0-	2617	2			Y	-0-	-0-	
04	2610 N	2459	-0-	-151	-0-	2459	2			Y	-0-	-0-	
05	2635 N	2510	-0-	-125	-0-	2510	2			Y	-0-	-0-	
06	2520 N	2302	-0-	-218	-0-	2302	2			Y	-0-	-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													
WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629													
01	3565 X	3202	-0-	-363	-0-	3202	2			N	-0-	-0-	
02	3192 X	2804	-0-	-388	-0-	2804	2			N	-0-	-0-	
03	3534 X	3074	-0-	-460	-0-	3074	2			N	-0-	-0-	
04	3360 X	3123	-0-	-237	-0-	3123	2			N	-0-	-0-	
05	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	3189	2			N	-0-	-0-	
*06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-	-0-	
FAILS GAS UNIT													
WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658													
01	3162 X	3144	-0-	-18	-0-	3144	2			Y	-0-	-0-	
02	2828 X	2794	-0-	-34	-0-	2794	2			Y	-0-	-0-	
03	3100 X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2			Y	-0-	-0-	
04	3030 X	2860	-0-	-170	-0-	2860	2			Y	-0-	-0-	
05	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	2996	2			Y	-0-	-0-	
06	3030 X	2761	-0-	-269	-0-	2761	2			Y	-0-	-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT													
WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940													
01	1798 X	844	-0-	-954	-0-	844	2			Y	-0-	-0-	
02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-	-0-	
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			Y	-0-	-0-	
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-	-0-	
05	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-	-0-	
*06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-	-0-	
S. J. HARLOW GAS UNIT													
WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604													
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-	-0-	
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-	-0-	
03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-	-0-	
04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-	-0-	
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-	-0-	
*06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-	-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170													
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-	-0-	
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-	-0-	
03	3038 X	2389	-0-	-649	-0-	2389	2			Y	-0-	-0-	
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-	-0-	
05	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	3065	2			Y	-0-	-0-	
06	3000 X	2280	-0-	-720	-0-	2280	2			Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CRIDER GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642														
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
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-			-0-
02	2464 X	2380	-0-	-84	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
03	2728 X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
04	2700 X	2322	-0-	-378	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
05	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
06	2700 X	2592	-0-	-108	-0-	2592	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692														
01	1519 N	1237	-0-	-282	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
02	1344 N	1291	-0-	-53	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
05	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
*06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT														
WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974														
01	3193 X	2552	-0-	-641	-0-	2552	2			Y	-0-			-0-
02	2884 X	2494	-0-	-390	-0-	2494	2			Y	-0-			-0-
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-			-0-
04	2490 X	2219	-0-	-271	-0-	2219	2			Y	-0-			-0-
05	2759 X	2615	-0-	-144	-0-	2615	2			Y	-0-			-0-
06	2880 X	1482	-0-	-1398	-0-	1482	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239														
01	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-			-0-
02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			Y	-0-			-0-
03	3038 X	2691	-0-	-347	-0-	2691	2			Y	-0-			-0-
04	2940 X	1938	-0-	-1002	-0-	1938	2			Y	-0-			-0-
05	3038 X	1520	-0-	-1518	-0-	1520	2			Y	-0-			-0-
06	2940 X	1286	-0-	-1654	-0-	1286	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536														
01	2852 X	2835	-0-	-17	-0-	2835	2			N	-0-			-0-
02	2632 X	2414	-0-	-218	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
03	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
04	2820 X	2234	-0-	-586	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
05	2914 X	2713	-0-	-201	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
06	2730 X	2666	-0-	-64	-0-	2666	2			N	-0-			-0-
WILBURN														
WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096														
01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-			-0-
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-			-0-
03	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-			-0-
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-			-0-
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			Y	-0-			-0-
*06	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-			-0-
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623														
01	4960 X	3924	-0-	-1036	-0-	3924	2			N	-0-			-0-
02	4228 X	4157	-0-	-71	-0-	4157	2			N	-0-			-0-
03	4681 X	4372	-0-	-309	-0-	4372	2			N	-0-			-0-
04	4410 X	4159	-0-	-251	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
05	4588 X	4435	-0-	-153	-0-	4435	2			N	-0-			-0-
06	4440 X	3671	-0-	-769	-0-	3671	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936									
C. A. NEWSOM ESTATE										WELL #:		48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10704 - 12765	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-			4081	2				Y	-0-				-0-		
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	-0-			3640	2				Y	-0-				-0-		
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	-0-			3975	2				Y	-0-				-0-		
04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	-0-			3952	2				Y	-0-				-0-		
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	-0-			3969	2				Y	-0-				-0-		
06	3600 X	2702	-0-	-898	-0-	-0-			2702	2				Y	-0-				-0-		
S. J. HARLOW GAS UNIT										WELL #:		15		RRCID -> 259946		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11044 - 12586	
01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	-0-			2266	2				N	-0-				-0-		
02	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	-0-			2388	2				N	-0-				-0-		
03	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	-0-			2485	2				N	-0-				-0-		
04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	-0-			2886	2				N	-0-				-0-		
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-			2628	2				N	-0-				-0-		
*06	3000 N	3086	-0-	86	-0-	86			3086	2				N	-0-				-0-		
FAILS GAS UNIT										WELL #:		25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104		PERF.10868 - 12922	
01	3162 X	2937	-0-	-225	-0-	-0-			2937	2				Y	-0-				-0-		
02	2940 X	2917	-0-	-23	-0-	-0-			2917	2				Y	-0-				-0-		
03	3255 X	2972	-0-	-283	-0-	-0-			2972	2				Y	-0-				-0-		
04	3150 X	2864	-0-	-286	-0-	-0-			2864	2				Y	-0-				-0-		
05	3255 X	2984	-0-	-271	-0-	-0-			2984	2				Y	-0-				-0-		
06	3120 X	2688	-0-	-432	-0-	-0-			2688	2				Y	-0-				-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		28		RRCID -> 259991		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 12956		PERF.11160 - 12724	
01	3782 X	3523	-0-	-259	-0-	-0-			3523	2				N	-0-				-0-		
02	3360 X	2957	-0-	-403	-0-	-0-			2957	2				N	-0-				-0-		
03	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	-0-			3481	2				N	-0-				-0-		
04	3450 X	1810	-0-	-1640	-0-	-0-			1810	2				N	-0-				-0-		
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-			3930	2				N	-0-				-0-		
06	3420 X	3395	-0-	-25	-0-	-0-			3395	2				N	-0-				-0-		
KINDON GAS UNIT NO. 1										WELL #:		18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11442 - 12056	
01	2790 X	2704	-0-	-86	-0-	-0-			2704	2				Y	-0-				-0-		
02	2520 N	2306	-0-	-214	-0-	-0-			2306	2				Y	-0-				-0-		
03	2759 N	2582	-0-	-177	-0-	-0-			2582	2				Y	-0-				-0-		
04	2610 N	2501	-0-	-109	-0-	-0-			2501	2				Y	-0-				-0-		
05	2542 N	2526	-0-	-16	-0-	-0-			2526	2				Y	-0-				-0-		
06	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	-0-			2473	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	
01	868 N	663	-0-	-205	-0-	-0-			663	2				Y	-0-				-0-		
02	700 N	335	-0-	-365	-0-	-0-			335	2				Y	-0-				-0-		
03	682 N	72	-0-	-610	-0-	-0-			72	2				Y	-0-				-0-		
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	-0-			603	2				Y	-0-				-0-		
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-			613	2				Y	-0-				-0-		
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-			755	2				Y	-0-				-0-		
C. A. NEWSOM ESTATE										WELL #:		37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 12952		PERF.10594 - 12716	
01	4929 X	4324	-0-	-605	-0-	-0-			4324	2				Y	-0-				-0-		
02	4452 X	3809	-0-	-643	-0-	-0-			3809	2				Y	-0-				-0-		
03	4650 X	4086	-0-	-564	-0-	-0-			4086	2				Y	-0-				-0-		
04	4380 X	3551	-0-	-829	-0-	-0-			3551	2				Y	-0-				-0-		
05	4340 X	3943	-0-	-397	-0-	-0-			3943	2				Y	-0-				-0-		
06	4170 X	3780	-0-	-390	-0-	-0-			3780	2				Y	-0-				-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
LARSON "A" II GAS UNIT																			
WELL #: 14										RRCID -> 260589		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11504 - 12082			
M	0	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
01		2325 X	2191	-0-	-134	-0-	2191	2				Y	-0-						-0-
02		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2				Y	-0-						-0-
03		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2				Y	-0-						-0-
04		2130 N	1995	-0-	-135	-0-	1995	2				Y	-0-						-0-
05		2542 N	2049	-0-	-493	-0-	2049	2				Y	-0-						-0-
06		2280 N	2108	-0-	-172	-0-	2108	2				Y	-0-						-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 260771		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12708		PERF.10815 - 12455	
01		4836 X	4286	-0-	-550	-0-	4286	2				Y	-0-						-0-
02		4368 X	4206	-0-	-162	-0-	4206	2				Y	-0-						-0-
03		4836 X	4421	-0-	-415	-0-	4421	2				Y	-0-						-0-
04		4650 X	4570	-0-	-80	-0-	4570	2				Y	-0-						-0-
05		4805 X	4316	-0-	-489	-0-	4316	2				Y	-0-						-0-
06		4500 X	4170	-0-	-330	-0-	4170	2				Y	-0-						-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 260804		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11210 - 12702	
01		4216 X	3943	-0-	-273	-0-	3943	2				N	-0-						-0-
02		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2				N	-0-						-0-
03		4123 X	3636	-0-	-487	-0-	3636	2				N	-0-						-0-
04		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2				N	-0-						-0-
05		4278 X	3793	-0-	-485	-0-	3793	2				N	-0-						-0-
06		4140 X	3250	-0-	-890	-0-	3250	2				N	-0-						-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 260950		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 12865		PERF.11092 - 12644	
01		5270 X	5002	-0-	-268	-0-	5002	2				Y	-0-						-0-
02		4760 X	3972	-0-	-788	-0-	3972	2				Y	-0-						-0-
03		5053 X	4194	-0-	-859	-0-	4194	2				Y	-0-						-0-
04		4890 X	3702	-0-	-1188	-0-	3702	2				Y	-0-						-0-
05		5053 X	4055	-0-	-998	-0-	4055	2				Y	-0-						-0-
06		4830 X	4058	-0-	-772	-0-	4058	2				Y	-0-						-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT										WELL #: 29		RRCID -> 260953		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 12649		PERF.10658 - 12452	
01		4433 X	4195	-0-	-238	-0-	4195	2				Y	-0-						-0-
02		3864 X	3661	-0-	-203	-0-	3661	2				Y	-0-						-0-
03		4278 X	3510	-0-	-768	-0-	3510	2				Y	-0-						-0-
04		4080 X	3209	-0-	-871	-0-	3209	2				Y	-0-						-0-
05		4185 X	3823	-0-	-362	-0-	3823	2				Y	-0-						-0-
*06		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2				Y	-0-						-0-
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779		PERF.10880 - 12594	
01		4123 X	3186	-0-	-937	-0-	3186	2				Y	-0-						-0-
02		3332 X	2857	-0-	-475	-0-	2857	2				Y	-0-						-0-
03		3689 X	3130	-0-	-559	-0-	3130	2				Y	-0-						-0-
04		3150 X	2883	-0-	-267	-0-	2883	2				Y	-0-						-0-
05		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2				Y	-0-						-0-
06		3090 X	3049	-0-	-41	-0-	3049	2				Y	-0-						-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12699		PERF.10562 - 12608	
01		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2				N	-0-						-0-
02		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2				N	-0-						-0-
03		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2				N	-0-						-0-
04		4230 X	4106	-0-	-124	-0-	4106	2				N	-0-						-0-
05		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2				N	-0-						-0-
*06		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2				N	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	2914 X	1936	-0-	-978	-0-	1936	2			Y	-0-		-0-	
02	3164 X	2718	-0-	-446	-0-	2718	2			Y	-0-		-0-	
03	3503 X	1784	-0-	-1719	-0-	1784	2			Y	-0-		-0-	
04	3390 X	1856	-0-	-1534	-0-	1856	2			Y	-0-		-0-	
05	3379 X	2878	-0-	-501	-0-	2878	2			Y	-0-		-0-	
*06	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-		-0-	

HUDSON "A"													WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577	
01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-		-0-	
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-		-0-	
03	2790 N	2751	-0-	-39	-0-	2751	2			N	-0-		-0-	
04	2520 N	2390	-0-	-130	-0-	2390	2			N	-0-		-0-	
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-		-0-	
06	2670 N	2125	-0-	-545	-0-	2125	2			N	-0-		-0-	

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891	
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-		-0-	
02	1764 N	1672	-0-	-92	-0-	1672	2			Y	-0-		-0-	
03	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			Y	-0-		-0-	
04	1890 N	1747	-0-	-143	-0-	1747	2			Y	-0-		-0-	
05	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			Y	-0-		-0-	
06	1830 N	1259	-0-	-571	-0-	1259	2			Y	-0-		-0-	

C. A. NEWSOM ESTATE													WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890	
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-		-0-	
02	2212 N	2060	-0-	-152	-0-	2060	2			Y	-0-		-0-	
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-		-0-	
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-		-0-	
05	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	2232	2			Y	-0-		-0-	
06	2250 N	1796	-0-	-454	-0-	1796	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	
01	1767 X	1467	-0-	-300	-0-	1467	2			Y	-0-		-0-	
02	1540 X	1322	-0-	-218	-0-	1322	2			Y	-0-		-0-	
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-		-0-	
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-		-0-	
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-		-0-	
06	1710 N	1429	-0-	-281	-0-	1429	2			Y	-0-		-0-	

S. J. HARLOW GAS UNIT													WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594	
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-		-0-	
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-		-0-	
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-		-0-	
04	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-		-0-	
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-		-0-	
*06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-		-0-	

HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680	
01	6355 X	6064	-0-	-291	-0-	6064	2			N	-0-		-0-	
02	5684 X	5659	-0-	-25	-0-	5659	2			N	-0-		-0-	
03	6293 X	6201	-0-	-92	-0-	6201	2			N	-0-		-0-	
04	6090 X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2			N	-0-		-0-	
05	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-		-0-	
06	6060 X	5612	-0-	-448	-0-	5612	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 #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4588 X	3908	-0-	-680	-0-	3908	2			Y	-0-			-0-
02	3948 X	3163	-0-	-785	-0-	3163	2			Y	-0-			-0-
03	4216 X	3555	-0-	-661	-0-	3555	2			Y	-0-			-0-
04	3780 X	2990	-0-	-790	-0-	2990	2			Y	-0-			-0-
05	3906 X	2920	-0-	-986	-0-	2920	2			Y	-0-			-0-
06	3780 X	2859	-0-	-921	-0-	2859	2			Y	-0-			-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907														
01	2480 X	2239	-0-	-241	-0-	2239	2			Y	-0-			-0-
02	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-			-0-
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-			-0-
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-			-0-
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-			-0-
*06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763														
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-			-0-
02	2016 N	1477	-0-	-539	-0-	1477	2			Y	-0-			-0-
03	2201 N	1761	-0-	-440	-0-	1761	2			Y	-0-			-0-
04	1980 N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			Y	-0-			-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-			-0-
06	1710 N	1539	-0-	-171	-0-	1539	2			Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491														
01	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	3234	2			Y	-0-			-0-
02	3136 X	3048	-0-	-88	-0-	3048	2			Y	-0-			-0-
03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-			-0-
04	3360 X	3086	-0-	-274	-0-	3086	2			Y	-0-			-0-
05	3379 X	1672	-0-	-1707	-0-	1672	2			Y	-0-			-0-
06	3510 X	3364	-0-	-146	-0-	3364	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														
01	2821 X	2521	-0-	-300	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
02	2380 X	2145	-0-	-235	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
03	2697 X	2003	-0-	-694	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
04	2610 X	2093	-0-	-517	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
05	2697 X	2196	-0-	-501	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
06	2430 X	2090	-0-	-340	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911														
01	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			Y	-0-			-0-
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-			-0-
03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-			-0-
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-			-0-
05	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-			-0-
*06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811														
01	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			Y	-0-			-0-
02	4480 X	4022	-0-	-458	-0-	4022	2			Y	-0-			-0-
03	4960 X	4093	-0-	-867	-0-	4093	2			Y	-0-			-0-
04	4800 X	3575	-0-	-1225	-0-	3575	2			Y	-0-			-0-
05	4681 X	4406	-0-	-275	-0-	4406	2			Y	-0-			-0-
06	4530 X	3585	-0-	-945	-0-	3585	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	4464 X	4333 -0-	-131 -0-	4333 2	Y	-0-								-0-
02	4004 X	3940 -0-	-64 -0-	3940 2	Y	-0-								-0-
03	4522 X	4522 -0-	-0- -0-	4522 2	Y	-0-								-0-
04	4200 X	4187 -0-	-13 -0-	4187 2	Y	-0-								-0-
05	4371 X	4281 -0-	-90 -0-	4281 2	Y	-0-								-0-
06	4380 X	2550 -0-	-1830 -0-	2550 2	Y	-0-								-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747														
01	4743 X	4562 -0-	-181 -0-	4562 2	Y	-0-								-0-
02	4284 X	4108 -0-	-176 -0-	4108 2	Y	-0-								-0-
03	4681 X	4469 -0-	-212 -0-	4469 2	Y	-0-								-0-
04	4410 X	4261 -0-	-149 -0-	4261 2	Y	-0-								-0-
05	4557 X	4421 -0-	-136 -0-	4421 2	Y	-0-								-0-
06	4410 X	4260 -0-	-150 -0-	4260 2	Y	-0-								-0-
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350														
01	16850 X	16850 -0-	-0- -0-	16850 2	N	-0-								-0-
02	16096 X	16096 -0-	-0- -0-	16096 2	N	-0-								-0-
03	16683 X	16683 -0-	-0- -0-	16683 2	N	-0-								-0-
04	16315 X	16315 -0-	-0- -0-	16315 2	N	-0-								-0-
05	16351 X	16351 -0-	-0- -0-	16351 2	N	-0-								-0-
*06	15142 X	15142 -0-	-0- -0-	15142 2	N	-0-								-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875														
01	7533 X	7257 -0-	-276 -0-	7257 2	Y	-0-								-0-
02	6664 X	6363 -0-	-301 -0-	6363 2	Y	-0-								-0-
03	7285 X	6903 -0-	-382 -0-	6903 2	Y	-0-								-0-
04	7020 X	6986 -0-	-34 -0-	6986 2	Y	-0-								-0-
05	7254 X	6932 -0-	-322 -0-	6932 2	Y	-0-								-0-
06	7020 X	6748 -0-	-272 -0-	6748 2	Y	-0-								-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240														
01	7378 X	6277 -0-	-1101 -0-	6277 2	Y	-0-								-0-
02	7364 X	6116 -0-	-1248 -0-	6116 2	Y	-0-								-0-
03	8153 X	6537 -0-	-1616 -0-	6537 2	Y	-0-								-0-
04	7890 X	7013 -0-	-877 -0-	7013 2	Y	-0-								-0-
05	7130 X	6970 -0-	-160 -0-	6970 2	Y	-0-								-0-
06	6540 X	6077 -0-	-463 -0-	6077 2	Y	-0-								-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630														
01	12772 X	12145 -0-	-627 -0-	12145 2	N	-0-								108
02	11536 X	10504 -0-	-1032 -0-	10504 2	N	-0-								108
03	12772 X	11349 -0-	-1423 -0-	11349 2	N	-0-								108
04	12330 X	11037 -0-	-1293 -0-	11037 2	N	-0-								108
05	12307 X	11125 -0-	-1182 -0-	11125 2	N	-0-								108
06	11760 X	11168 -0-	-592 -0-	11168 2	N	-0-								108
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010														
01	5471 X	5471 -0-	-0- -0-	5471 2	Y	-0-								-0-
02	4987 X	4987 -0-	-0- -0-	4987 2	Y	-0-								-0-
03	5191 X	5191 -0-	-0- -0-	5191 2	Y	-0-								-0-
04	5298 X	5298 -0-	-0- -0-	5298 2	Y	-0-								-0-
05	5095 X	5095 -0-	-0- -0-	5095 2	Y	-0-								-0-
*06	5274 X	5274 -0-	-0- -0-	5274 2	Y	-0-								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
01	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965													
01	2666 X	1989	-0-	-677	-0-	1989	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2387 X	2149	-0-	-238	-0-	2149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2190 X	1709	-0-	-481	-0-	1709	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2490 X	2426	-0-	-64	-0-	2426	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288													
01	713 N	529	-0-	-184	-0-	529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	446	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	356	-0-	-295	-0-	356	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904													
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2077 N	1558	-0-	-519	-0-	1558	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2520 N	1787	-0-	-733	-0-	1787	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2108 N	1943	-0-	-165	-0-	1943	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878													
01	3038 X	2844	-0-	-194	-0-	2844	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 X	2550	-0-	-250	-0-	2550	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 X	2825	-0-	-275	-0-	2825	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 X	2743	-0-	-257	-0-	2743	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	2843	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2760 X	2714	-0-	-46	-0-	2714	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806													
01	3627 X	3182	-0-	-445	-0-	3182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
02	3276 X	2692	-0-	-584	-0-	2692	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
03	3782 X	2744	-0-	-1038	-0-	2744	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
04	3660 X	2826	-0-	-834	-0-	2826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
05	3782 X	3119	-0-	-663	-0-	3119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
06	3090 X	2625	-0-	-465	-0-	2625	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226													
01	3534 X	3316	-0-	-218	-0-	3316	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3192 X	2494	-0-	-698	-0-	2494	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3534 X	2787	-0-	-747	-0-	2787	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3210 X	2584	-0-	-626	-0-	2584	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3317 X	2936	-0-	-381	-0-	2936	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3210 X	2568	-0-	-642	-0-	2568	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936															
WORTHY "A" GAS UNIT										WELL #: 9				RRCID -> 264945				COMPL. DATE 10/28/2011				TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-			1772	2			N	-0-					-0-							
02	1736 N	1664	-0-	-72	-0-			1664	2			N	-0-					-0-							
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-			1846	2			N	-0-					-0-							
04	1710 N	1627	-0-	-83	-0-			1627	2			N	-0-					-0-							
05	1829 N	1532	-0-	-297	-0-			1532	2			N	-0-					-0-							
06	1800 N	657	-0-	-1143	-0-			657	2			N	-0-					-0-							

HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 21				RRCID -> 264979				COMPL. DATE 04/02/2011				TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604			
01	3100 X	1780	-0-	-1320	-0-			1780	2			N	-0-					-0-							
02	2716 X	2378	-0-	-338	-0-			2378	2			N	-0-					-0-							
03	2976 X	2162	-0-	-814	-0-			2162	2			N	-0-					-0-							
04	2760 X	1923	-0-	-837	-0-			1923	2			N	-0-					-0-							
05	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-			2860	2			N	-0-					-0-							
*06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-			2606	2			N	-0-					-0-							

CRIDER GAS UNIT										WELL #: 9				RRCID -> 265636				COMPL. DATE 12/15/2011				TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666			
01	1674 N	1620	-0-	-54	-0-			1620	2			Y	-0-					-0-							
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-			1407	2			Y	-0-					-0-							
03	1612 N	1575	-0-	-37	-0-			1575	2			Y	-0-					-0-							
04	1560 N	1492	-0-	-68	-0-			1492	2			Y	-0-					-0-							
05	1550 N	1502	-0-	-48	-0-			1502	2			Y	-0-					-0-							
06	1530 N	1426	-0-	-104	-0-			1426	2			Y	-0-					-0-							

HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 22				RRCID -> 265645				COMPL. DATE 12/07/2011				TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605			
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-			3797	2			N	-0-					80							
02	3612 X	2315	-0-	-1297	-0-			2315	2			N	-0-					80							
03	3999 X	1825	-0-	-2174	-0-			1825	2			N	-0-					80							
04	3870 X	2748	-0-	-1122	-0-			2748	2			N	-0-					80							
05	3999 X	2388	-0-	-1611	-0-			2388	2			N	-0-					80							
06	3660 X	2007	-0-	-1653	-0-			2007	2			N	-0-					80							

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 23				RRCID -> 266053				COMPL. DATE 01/17/2012				TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634			
01	6200 X	5915	-0-	-285	-0-			5915	2			Y	-0-					-0-							
02	5600 X	3748	-0-	-1852	-0-			3748	2			Y	-0-					-0-							
03	6200 X	3828	-0-	-2372	-0-			3828	2			Y	-0-					-0-							
04	5730 X	3553	-0-	-2177	-0-			3553	2			Y	-0-					-0-							
05	5921 X	4351	-0-	-1570	-0-			4351	2			Y	-0-					-0-							
06	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-			5730	2			Y	-0-					-0-							

EPPES, FRED R.										WELL #: 22				RRCID -> 266055				COMPL. DATE 01/03/2012				TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926			
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-			4588	2			Y	-0-					-0-							
02	4144 X	3904	-0-	-240	-0-			3904	2			Y	-0-					-0-							
03	4588 X	4107	-0-	-481	-0-			4107	2			Y	-0-					-0-							
04	4440 X	3721	-0-	-719	-0-			3721	2			Y	-0-					-0-							
05	4588 X	3335	-0-	-1253	-0-			3335	2			Y	-0-					-0-							
06	4440 X	3251	-0-	-1189	-0-			3251	2			Y	-0-					-0-							

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 47				RRCID -> 266103				COMPL. DATE 01/27/2012				TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708			
01	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-			6721	2			Y	-0-					-0-							
02	5992 X	5796	-0-	-196	-0-			5796	2			Y	-0-					-0-							
03	6634 X	6314	-0-	-320	-0-			6314	2			Y	-0-					-0-							
04	6420 X	5940	-0-	-480	-0-			5940	2			Y	-0-					-0-							
05	6634 X	5356	-0-	-1278	-0-			5356	2			Y	-0-					-0-							
06	6420 X	5907	-0-	-513	-0-			5907	2			Y	-0-					-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
MCSWANE GAS UNIT																			
WELL #: 20H										RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304			
M	0	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				
01		7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2		N	-0-				-0-				
02		5768 X	3513	-0-	-2255	-0-	3513	2		N	-0-				-0-				
03		6386 X	4842	-0-	-1544	-0-	4842	2		N	-0-				-0-				
04		6180 X	4998	-0-	-1182	-0-	4998	2		N	-0-				-0-				
05		6386 X	5243	-0-	-1143	-0-	5243	2		N	-0-				-0-				
06		6180 X	5758	-0-	-422	-0-	5758	2		N	-0-				-0-				
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11015 - 12619	
01		4619 X	4223	-0-	-396	-0-	4223	2		Y	-0-				-0-				
02		4060 X	3818	-0-	-242	-0-	3818	2		Y	-0-				-0-				
03		4464 X	4150	-0-	-314	-0-	4150	2		Y	-0-				-0-				
04		4260 X	3970	-0-	-290	-0-	3970	2		Y	-0-				-0-				
05		4216 X	4104	-0-	-112	-0-	4104	2		Y	-0-				-0-				
06		4080 X	3930	-0-	-150	-0-	3930	2		Y	-0-				-0-				
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11434 - 12908	
01		6572 X	6192	-0-	-380	-0-	6192	2		Y	-0-				-0-				
02		5936 X	5187	-0-	-749	-0-	5187	2		Y	-0-				-0-				
03		6572 X	5136	-0-	-1436	-0-	5136	2		Y	-0-				-0-				
04		6000 X	5363	-0-	-637	-0-	5363	2		Y	-0-				-0-				
05		6200 X	5946	-0-	-254	-0-	5946	2		Y	-0-				-0-				
06		6000 X	3983	-0-	-2017	-0-	3983	2		Y	-0-				-0-				
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11249 - 12871	
01		6448 X	4567	-0-	-1881	-0-	4567	2		Y	-0-				-0-				
02		5684 X	4920	-0-	-764	-0-	4920	2		Y	-0-				-0-				
03		5642 X	5501	-0-	-141	-0-	5501	2		Y	-0-				-0-				
04		5340 X	5242	-0-	-98	-0-	5242	2		Y	-0-				-0-				
05		5456 X	5011	-0-	-445	-0-	5011	2		Y	-0-				-0-				
*06		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2		Y	-0-				-0-				
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11403 - 12596	
01		3937 X	3695	-0-	-242	-0-	3695	2		Y	-0-				-0-				
02		3556 X	3495	-0-	-61	-0-	3495	2		Y	-0-				-0-				
03		3937 X	3353	-0-	-584	-0-	3353	2		Y	-0-				-0-				
04		3810 X	3134	-0-	-676	-0-	3134	2		Y	-0-				-0-				
05		3875 X	3639	-0-	-236	-0-	3639	2		Y	-0-				-0-				
06		3750 X	3254	-0-	-496	-0-	3254	2		Y	-0-				-0-				
THOMPSON, C. C. GAS UNIT										WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11786 - 11916	
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-				-0-				
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-				-0-				
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-				-0-				
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-				-0-				
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-				-0-				
*06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-				-0-				
THOMAS, H. D. ET AL										WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10938 - 12616	
01		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		Y	-0-				-0-				
02		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		Y	-0-				-0-				
03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		Y	-0-				-0-				
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-				-0-				
05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-				-0-				
*06		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4433 X	4179	-0-	-254	-0-	4179	2			N	-0-			28	
02	4004 X	3438	-0-	-566	-0-	3438	2			N	-0-			28	
03	4619 X	4385	-0-	-234	-0-	4385	2			N	-0-			28	
04	4470 X	3848	-0-	-622	-0-	3848	2			N	-0-			28	
05	4619 X	3582	-0-	-1037	-0-	3300	2	282	9	N	256	190	1	94	
06	4230 X	3271	-0-	-959	-0-	3271	2			N	-0-			94	
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673															
01	4247 X	4006	-0-	-241	-0-	4006	2			N	-0-			-0-	
02	3780 X	3508	-0-	-272	-0-	3508	2			N	-0-			-0-	
03	4154 X	3805	-0-	-349	-0-	3805	2			N	-0-			-0-	
04	3870 X	3707	-0-	-163	-0-	3707	2			N	-0-			-0-	
05	3999 X	3504	-0-	-495	-0-	3504	2			N	-0-			-0-	
06	3870 X	3449	-0-	-421	-0-	3449	2			N	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C. GAS UNIT															
WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823															
01	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			Y	-0-			-0-	
02	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-			-0-	
03	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			Y	-0-			-0-	
04	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-			-0-	
05	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			Y	-0-			-0-	
*06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159															
01	4743 X	4712	-0-	-31	-0-	4712	2			Y	-0-			-0-	
02	3892 X	3884	-0-	-8	-0-	3884	2			Y	-0-			-0-	
03	4867 X	4066	-0-	-801	-0-	4066	2			Y	-0-			-0-	
04	4710 X	4632	-0-	-78	-0-	4632	2			Y	-0-			-0-	
05	4867 X	4562	-0-	-305	-0-	4562	2			Y	-0-			-0-	
06	4560 X	4029	-0-	-531	-0-	4029	2			Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868															
01	2697 X	2203	-0-	-494	-0-	2203	2			Y	-0-			-0-	
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-			-0-	
03	2573 N	2128	-0-	-445	-0-	2128	2			Y	-0-			-0-	
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-			-0-	
05	2449 N	2398	-0-	-51	-0-	2398	2			Y	-0-			-0-	
*06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-			-0-	
GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512															
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-			-0-	
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-			-0-	
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			Y	-0-			-0-	
04	3750 X	2279	-0-	-1471	-0-	2279	2			Y	-0-			-0-	
05	3875 X	2916	-0-	-959	-0-	2916	2			Y	-0-			-0-	
06	4200 X	3105	-0-	-1095	-0-	3105	2			Y	-0-			-0-	
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332															
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-			58	
02	3612 X	3442	-0-	-170	-0-	3442	2			N	-0-			58	
03	3999 X	3150	-0-	-849	-0-	3150	2			N	-0-			58	
04	3870 X	3067	-0-	-803	-0-	3067	2			N	-0-			58	
05	3968 X	3404	-0-	-564	-0-	3404	2			N	-0-			58	
06	3840 X	3028	-0-	-812	-0-	3028	2			N	-0-			58	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
NEWSOM, C. A. ESTATE													

FREESTONE (TRAVIS PEAK) BASIC ENERGY SERVICES, L.P. BRUMLOW, W.T.										32950 500 054313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #:										1D	RRCID -> 151039	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4776	- 4826		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TERRY "D"										120027	RRCID -> 164222	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 8545	- 8970		
WELL #:										2-T								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
RIVIERA OPERATING, LLC EVERETT										714314	RRCID -> 155990	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH	10716	PERF. 8277	- 8361		
WELL #:										6								
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	87	1	1893	2	N	-0-				-0-		
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	86	1	1855	2	N	-0-				-0-		
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2078	2	N	-0-				-0-		
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	115	1	2225	2	N	-0-				-0-		
05	3100	N	3197	-0-	-0-	-0-	159	1	3038	2	N	-0-				-0-		
*06	3000	N	2918	-0-	-0-	-0-	148	1	2770	2	N	-0-				-0-		
MILDRED THOMPSON GU										WELL #:	7	RRCID -> 266165	COMPL. DATE 01/22/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF. 8566 - 8584		
01	1240	N	971	-0-	-269	-0-	43	1	928	2	Y	-0-				-0-		
02	952	N	874	-0-	-78	-0-	39	1	835	2	Y	-0-				-0-		
03	992	N	701	-0-	-291	-0-	33	1	668	2	Y	-0-				-0-		
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	43	1	824	2	Y	-0-				-0-		
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-				-0-		
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	33	1	627	2	Y	-0-				-0-		
EVERETT										WELL #:	9	RRCID -> 275544	COMPL. DATE 04/13/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 10465		
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	218	1	4750	2	Y	-0-				59		
02	4620	X	4295	-0-	-325	-0-	190	1	4105	2	Y	-0-				59		
03	5115	X	4300	-0-	-815	-0-	203	1	4097	2	Y	-0-				59		
04	4920	X	2278	-0-	-2642	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-				59		
05	5084	X	3041	-0-	-2043	-0-	151	1	2890	2	Y	-0-				59		
06	4800	X	2666	-0-	-2134	-0-	135	1	2531	2	Y	-0-				59		
TANOS EXPLORATION II, LLC SIMS, ALTON										835976	RRCID -> 205585	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8192 - 8400			
WELL #:										4L								
01	2910	N	2636	-0-	-274	-0-	2635	2	1	9	Y	1				1		
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-				1		
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-				1		
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-				1		
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-				1		
*06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-				1		

FREESTONE (TRAVIS PEAK)												CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC															
REED, BOBBY GAS UNIT															

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE	
TANOS EXPLORATION II, LLC															
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.															
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976															
01	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2				Y	-0-			-0-
02	1736 N	1296	-0-	-440	-0-	1296	2				Y	-0-			-0-
03	1798 N	1454	-0-	-344	-0-	1454	2				Y	-0-			-0-
04	1590 N	424	-0-	-1166	-0-	424	2				Y	-0-			-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2				Y	-0-			-0-
*06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2				Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268															
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2				Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				Y	-0-			-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2		Y	-0-				-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-				-0-
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2		Y	-0-				-0-
04	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	2		Y	-0-				-0-
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2		Y	-0-				-0-
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2		Y	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321														
*07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-				-0-
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-				-0-
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-				-0-
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-				-0-
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-				-0-
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-				-0-
*02	420 N	150	-0-	-270	-0-	150	2		N	-0-				-0-
*03	279 N	87	-0-	-192	-0-	87	2		N	-0-				-0-
*04	300 N	93	-0-	-207	-0-	93	2		N	-0-				-0-
*05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-				-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443														
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		Y	-0-				-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-				-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-				-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-				-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-				-0-
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506														
01	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2		Y	-0-				-0-
02	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2		Y	-0-				-0-
03	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2		Y	-0-				-0-
04	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2		Y	-0-				-0-
05	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2		Y	-0-				-0-
*06	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284														
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		Y	-0-				-0-
02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		Y	-0-				-0-
03	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		Y	-0-				-0-
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		Y	-0-				-0-
05	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		Y	-0-				-0-
*06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430														
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		Y	-0-				-0-
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		Y	-0-				-0-
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		Y	-0-				-0-
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		Y	-0-				-0-
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		Y	-0-				-0-
*06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8585 - 10439					
M 0	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	
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-			-0-	
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-			-0-	
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-			-0-	
04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-			-0-	
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-			-0-	
*06	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-			-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8733 - 10455					
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-			-0-	
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-			-0-	
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-			-0-	
04	1800 N	1274	-0-	-526	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-			-0-	
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-			-0-	
*06	3000 N	3030	-0-	30	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	5	RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 8397 - 9959					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 8324 - 8404					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 8289 - 10413					
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-	
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-	
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			-0-	
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-	
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			-0-	
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C.				WELL #:	4	RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8431 - 10426					
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-			-0-	
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			-0-	
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			-0-	
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			-0-	
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			-0-	
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8184 - 8610					
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-	
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-	
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-	
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-	
05	713 N	657	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-	
06	690 N	614	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																			
THOMPSON, C.C.																			
										</									

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
NEWSOM, C. A. ESTATE															

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMPSON, C.C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EPPEES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621					
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	220	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473					
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854					
01	2046	X	1256	-0-	-790	-0-	1256	2	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	1273	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	2	Y	-0-			-0-
*06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824					
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798					
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	2	Y	-0-			-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
05	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
FAILS GAS UNIT															

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
BATY SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996															
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 12632 - 12650															
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987															
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-				-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-				-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-				-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-				-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-				-0-
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-				-0-
LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640														
M	0	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	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SIMS, ROBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 10402 - 10659														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EPPEES, FRED R.														
WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REED "R" NO.1 UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED																																																											
GROSS, RICHARD H. ET AL															//CONT.// 945936																																																											
WELL #: 9															RRCID -> 225348															COMPL. DATE 11/14/2006															TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080																													
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	DISPOSITIONS	EOM																																														
01	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
02	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
03	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
04	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
05	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
06	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
THOMPSON, C. C.															WELL #: 39															RRCID -> 226292															COMPL. DATE 11/10/2006															TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678														
01	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
02	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
03	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
04	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
05	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
06	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1															WELL #: 6															RRCID -> 228527															COMPL. DATE 03/21/2007															TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212														
01	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
02	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
03	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
04	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
05	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
06	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
THOMPSON, C.C.															WELL #: 9															RRCID -> 228537															COMPL. DATE 03/03/2007															TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187														
01	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
02	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
03	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
04	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
05	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
06	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
REED "R" NO. 1 UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 228543															COMPL. DATE 03/17/2007															TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064														
01	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
02	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
03	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
04	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
05	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
06	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
COCHRUM GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 228612															COMPL. DATE 05/04/2007															TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545														
01	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
02	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
03	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
04	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
05	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
06	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
KINDON GAS UNIT #1															WELL #: 9															RRCID -> 228662															COMPL. DATE 03/21/2007															TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097														
01	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
02	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
03	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
04	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
05	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														
06	SWR	10		NO	RPT			-0-		-0-		-0-							N		NO	RPT						-0-																																														

FREESTONE (TRAVIS PEAK)												CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
HUDSON "B" GAS UNIT															
												32950 500			
												NON-ASSOCIATED			
												CAPACITY			
												WELL #: 7			
												RRCID -> 228872			
												COMPL. DATE 05/03/2010			
												TOTAL DEPTH 12815			
												PERF. 8282 - 8526			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																																																										
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED																																																																																									
REED "R" NO. 1 UNIT															//CONT.// 945936																																																																																									
															WELL #: 13															RRCID -> 231672															COMPL. DATE 10/02/2007															TOTAL DEPTH 13055															PERF. 8330 - 9258																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
THOMPSON, C. C.																														WELL #: 14															RRCID -> 231866															COMPL. DATE 10/02/2007															TOTAL DEPTH 13014															PERF. 8565 - 9371														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
WORTHY "A" GAS UNIT																														WELL #: 4															RRCID -> 231888															COMPL. DATE 09/13/2007															TOTAL DEPTH 13236															PERF. 8549 - 9378														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y		NO RPT										-0-																																																																												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y		NO RPT										-0-																																																																												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y		NO RPT										-0-																																																																												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y		NO RPT										-0-																																																																												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y		NO RPT										-0-																																																																												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										Y		NO RPT										-0-																																																																												
EPPES, FRED R.																														WELL #: 18															RRCID -> 232150															COMPL. DATE 09/08/2007															TOTAL DEPTH 13100															PERF. 8469 - 10522														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
BRUMLOW #1																														WELL #: 4															RRCID -> 232161															COMPL. DATE 08/16/2007															TOTAL DEPTH 13290															PERF. 8675 - 8955														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
06		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														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
MCWATTERS, T. H.																														WELL #: 27															RRCID -> 232348															COMPL. DATE 10/31/2007															TOTAL DEPTH 13016															PERF. 8849 - 10590														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT										-0-																																																																												

FREESTONE (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936														
DOBBS GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566		- 8792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-					-0-	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-			76 2			N	-0-					-0-	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-			64 2			N	-0-					-0-	
04	60 N	46	-0-	-14	-0-			46 2			N	-0-					-0-	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-			81 2			N	-0-					-0-	
06	60 N	55	-0-	-5	-0-			55 2			N	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.				WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8791		- 10320				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 233928		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8424		- 9622				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KINDON GAS UNIT #1				WELL #: 5		RRCID -> 233941		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8504		- 8962				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUDSON "A"				WELL #: 4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8323		- 8337				
01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-			4187 2			N	-0-					-0-	
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-			3643 2			N	-0-					-0-	
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-			4067 2			N	-0-					-0-	
04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-			3842 2			N	-0-					-0-	
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-			3997 2			N	-0-					-0-	
*06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-			4025 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				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KENNEDY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176		- 8342				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE																			
XTO ENERGY INC.																																
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT																																
WELL #: 1													RRCID -> 248668				COMPL. DATE 08/28/2008				TOTAL DEPTH 11875				PERF. 8497 - 8532							
M	0	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													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
KINDON GAS UNIT NO. 1													WELL #: 10				RRCID -> 254361				COMPL. DATE 11/01/2009				TOTAL DEPTH 13170				PERF. 8740 - 9019			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
HUNT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 3				RRCID -> 264444				COMPL. DATE 11/10/2011				TOTAL DEPTH 13000				PERF. 8997 - 9655			
01		961 N	355	-0-	-606	-0-			355	2			N	-0-				-0-														
02		588 N	269	-0-	-319	-0-			269	2			N	-0-				-0-														
03		372 N	261	-0-	-111	-0-			261	2			N	-0-				-0-														
04		330 N	274	-0-	-56	-0-			274	2			N	-0-				-0-														
05		310 N	185	-0-	-125	-0-			185	2			N	-0-				-0-														
06		240 N	135	-0-	-105	-0-			135	2			N	-0-				-0-														
THOMPSON, C. C.													WELL #: 29				RRCID -> 273505				COMPL. DATE 04/28/2014				TOTAL DEPTH 13090				PERF. 8632 - 9089			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
EPPES, FRED R.													WELL #: 19				RRCID -> 273818				COMPL. DATE 07/08/2014				TOTAL DEPTH 13200				PERF. 8759 - 9149			
01		465 N	186	-0-	-279	-0-			186	2			Y	-0-				-0-														
02		252 N	247	-0-	-5	-0-			247	2			Y	-0-				-0-														
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-			186	2			Y	-0-				-0-														
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-			1414	2			Y	-0-				-0-														
05		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-			2891	2			Y	-0-				-0-														
*06		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-			2350	2			Y	-0-				-0-														
KNIGHT 'A' II GAS UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 273886				COMPL. DATE 07/02/2014				TOTAL DEPTH 13193				PERF. 8618 - 9020			
01		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-			1238	2			N	-0-				-0-														
02		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-			1072	2			N	-0-				-0-														
03		1147 N	1128	-0-	-19	-0-			1128	2			N	-0-				-0-														
04		1110 N	1047	-0-	-63	-0-			1047	2			N	-0-				-0-														
05		1147 N	1085	-0-	-62	-0-			1085	2			N	-0-				-0-														
06		1080 N	1000	-0-	-80	-0-			1000	2			N	-0-				-0-														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1													WELL #: 17				RRCID -> 275561				COMPL. DATE 05/16/2013				TOTAL DEPTH 12358				PERF. 8564 - 9002			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-														

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
CRAIG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 8577 - 9010					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-		10858	2			N	-0-				-0-
02	9324 X	7613	-0-	-1711	-0-		7613	2			N	-0-				-0-
03	10850 X	7235	-0-	-3615	-0-		7235	2			N	-0-				-0-
04	10500 X	7599	-0-	-2901	-0-		7599	2			N	-0-				-0-
05	10850 X	7371	-0-	-3479	-0-		7371	2			N	-0-				-0-
06	10500 X	7767	-0-	-2733	-0-		7767	2			N	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 10638 - 10659					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102		PERF. 8795 - 8962					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FRUITVALE (SMACKOVER)		33139 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752														
PREWITT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 059500		COMPL. DATE 04/04/1974		TOTAL DEPTH 12615		PERF. 12266 - 12522					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365														
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038741		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 12204 - 12496					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)		33141 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT								
WILEY CAPITAL INC		923489														
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 074547		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8244 - 8332					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. ELLIOTT, C. E. GAS UNIT														
				33141 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT	
				237752										
				WELL #: 1	RRCID -> 069335				COMPL. DATE 03/25/1989				TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

				690225										
				WELL #: 1	RRCID -> 071548				COMPL. DATE 12/21/1992				TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

				834365										
				WELL #: 2	RRCID -> 081922				COMPL. DATE 04/10/1979				TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

				WELL #: 4	RRCID -> 092886				COMPL. DATE 03/05/1981				TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

				33143 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT	
				834365										
				WELL #: 1	RRCID -> 109121				COMPL. DATE 06/23/1991				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

				WELL #: 1	RRCID -> 118039				COMPL. DATE 06/26/1985				TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G.T. (CADD0 SAND) ENERVEST OPERATING, L.L.C. BOGGESS TRUST														33560 075 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
														WELL #:	2	RRCID ->	264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
XTO ENERGY INC. GOLDEN TRIANGLE														945936 WELL #:	1	RRCID ->	198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3638 - 3702
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-			185	2		N	-0-						-0-				
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-			170	2		N	-0-						-0-				
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-			188	2		N	-0-						-0-				
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-			184	2		N	-0-						-0-				
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-			192	2		N	-0-						-0-				
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	-0-			148	2		N	-0-						-0-				
KATHLEEN														WELL #:	1	RRCID ->	199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3692 - 3734
01	2356 N	2232	-0-	-124	-0-	-0-			2232	2		N	-0-						-0-				
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-			2095	2		N	-0-						-0-				
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-			2305	2		N	-0-						-0-				
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-			2247	2		N	-0-						-0-				
05	2325 N	2322	-0-	-3	-0-	-0-			2322	2		N	-0-						-0-				
*06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-			2294	2		N	-0-						-0-				
GARBY (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TRIBBLE UNIT														33950 050 120027 WELL #:	1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	12868 - 12974
01	527 N	235	-0-	-292	-0-	-0-			27	1	208	2	N	-0-					-0-				
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-			37	1	259	2	N	-0-					-0-				
03	217 N	16	-0-	-201	-0-	-0-			2	1	14	2	N	-0-					-0-				
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-			72	1	330	2	N	-0-					-0-				
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	-0-			26	1	225	2	N	-0-					-0-				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
SIXAR														WELL #:	1	RRCID ->	190848	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12580 - 13296
01	651 N	179	-0-	-472	-0-	-0-			20	1	159	2	N	-0-					-0-				
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-			68	1	468	2	N	-0-					-0-				
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-			71	1	469	2	N	-0-					-0-				
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-			64	1	293	2	N	-0-					-0-				
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-			69	1	600	2	N	-0-					-0-				
*06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-			66	1	580	2	N	-0-					-0-				
DICKENS UNIT														WELL #:	1	RRCID ->	193639	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	12837 - 12888
01	558 N	431	-0-	-127	-0-	-0-			49	1	382	2	N	-0-					-0-				
02	504 N	356	-0-	-148	-0-	-0-			45	1	311	2	N	-0-					-0-				
03	558 N	416	-0-	-142	-0-	-0-			55	1	361	2	N	-0-					-0-				
04	420 N	295	-0-	-125	-0-	-0-			53	1	242	2	N	-0-					-0-				
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-			63	1	547	2	N	-0-					-0-				
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-			48	1	419	2	N	-0-					-0-				

08/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 681

GARBY (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC DICKENS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	33950 050 120027 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON									
						RRCID ->	197309	COMPL.	DATE	07/29/2003	TOTAL	DEPTH	13075	PERF.	12738 - 12748						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	2480	X	846	-0-	-1634	-0-					96 1	750 2	2	N	-0-					-0-	
02	2044	X	636	-0-	-1408	-0-					80 1	556 2	2	N	-0-					-0-	
03	2170	X	771	-0-	-1399	-0-					102 1	669 2	2	N	-0-					-0-	
04	2100	X	459	-0-	-1641	-0-					82 1	377 2	2	N	-0-					-0-	
05	1519	X	798	-0-	-721	-0-					83 1	715 2	2	N	-0-					-0-	
*06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-					117 1	1020 2	2	N	-0-					-0-	
MISCHER, WALTER M.				WELL #:	1	RRCID ->	211759	COMPL.	DATE	03/01/2005	TOTAL	DEPTH	14074	PERF.	13877 - 13885						
01	527	N	168	-0-	-359	-0-					19 1	149 2	2	N	-0-					-0-	
02	364	N	97	-0-	-267	-0-					12 1	85 2	2	N	-0-					-0-	
03	279	N	83	-0-	-196	-0-					11 1	72 2	2	N	-0-					-0-	
04	150	N	86	-0-	-64	-0-					15 1	71 2	2	N	-0-					-0-	
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-					23 1	200 2	2	N	-0-					-0-	
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-					12 1	104 2	2	N	-0-					-0-	
DICKENS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	215552	COMPL.	DATE	05/19/2005	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.	12202 - 12715						
01	1426	X	873	-0-	-553	-0-					99 1	774 2	2	N	-0-					-0-	
02	1288	X	577	-0-	-711	-0-					73 1	504 2	2	N	-0-					-0-	
03	1426	X	635	-0-	-791	-0-					84 1	551 2	2	N	-0-					-0-	
04	840	N	409	-0-	-431	-0-					73 1	336 2	2	N	-0-					-0-	
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-					78 1	677 2	2	N	-0-					-0-	
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-					72 1	632 2	2	N	-0-					-0-	
DICKENS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	215766	COMPL.	DATE	01/18/2005	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	12786 - 12843						
01	2418	X	2006	-0-	-412	-0-					227 1	1779 2	2	N	-0-					25	
02	1988	N	1432	-0-	-556	-0-					181 1	1251 2	2	N	-0-					25	
03	2015	N	1741	-0-	-274	-0-					230 1	1511 2	2	N	-0-					25	
04	1950	N	1047	-0-	-903	-0-					188 1	859 2	2	N	-0-					25	
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-					210 1	1813 2	2	N	-0-					25	
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-					206 1	1795 2	2	N	-0-					25	
RAMTEX ENERGY LLC CANNAAE				690225 WELL #:	1	RRCID ->	222745	COMPL.	DATE	10/07/2006	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	11398 - 11870						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								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-	
GINGER (SMACKOVER) DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. GINGER GAS UNIT IIII				34975 500 237752 WELL #:	1	RRCID ->	015436	COMPL.	DATE	03/27/1967	TOTAL	DEPTH	12126	PERF.	11902 - 12121						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
GINGER GAS UNIT IIII				WELL #:	2	RRCID ->	121940	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12310	PERF.	11683 - 12170						
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				02/01/2019 - P/A 02/01/19																	

GINGER, S.E. (SMACKOVER)				34979 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS									
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752															
HUDDLESTON, C.L.				WELL #: 3		RRCID -> 240268		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11942 - 12200							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1079						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1079						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1079						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1079						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1079						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1079						N	-0-					-0-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365															
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1				WELL #: 1		RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 12688		PERF.12153 - 12460							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HUDDLESTON, C. L.				WELL #: 1		RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 12411		PERF. 1178 - 12206							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 106883		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12008 - 12402							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HOPKINS, G. C. GU #1				WELL #: 2		RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11736 - 12142							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 138968		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12092 - 12458							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS													
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365													
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494													
M	0	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									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188													
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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													
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	OBSERVE		-0-	-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													
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	1		N	-0-		123
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	1		N	-0-		123
03	1178	N	837	-0-	-341	-0-	837	1		N	-0-		123
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-		123
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-		123
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT		123
GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934													
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1		N	-0-		36
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1		N	-0-		36
03	1550	N	317	-0-	-1233	-0-	317	1		N	-0-		36
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-		36
05	992	N	224	-0-	-768	-0-	224	1		N	-0-		36
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		36
GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859													
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1		N	-0-		76
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1		N	-0-		76
03	1085	N	561	-0-	-524	-0-	561	1		N	-0-		76
04	780	N	268	-0-	-512	-0-	268	1		N	-0-		76
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		76
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		76

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008													
GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888													
M	0	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-	72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-	72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-	72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-	72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-	72
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT	72
GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013													
01	DLQ	G-10	2055	-0-	2055	35007	2055	1			Y	-0-	13
02	DLQ	G-10	1786	-0-	1786	36793	1786	1			Y	-0-	13
03	DLQ	G-10	1105	-0-	1105	37898	1105	1			Y	-0-	13
04	DLQ	G-10	2061	-0-	2061	39959	2061	1			Y	-0-	13
05	DLQ	G-10	1934	-0-	1934	41893	1934	1			Y	-0-	13
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	41893					Y	NO RPT	13
GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110													
01	DLQ	G-10	2059	-0-	2059	27114	2059	1			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1721	-0-	1721	28835	1721	1			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1185	-0-	1185	30020	1185	1			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	31095	1075	1			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	464	-0-	464	31559	464	1			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	31559					Y	NO RPT	-0-
GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946													
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-	12
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			N	-0-	12
03	837	N	508	-0-	-329	-0-	508	1			N	-0-	12
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	12
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	12
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	12
GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669													
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	1			N	-0-	12
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	1			N	-0-	12
03	1922	N	1291	-0-	-631	-0-	1291	1			N	-0-	12
04	2490	N	154	-0-	-2336	-0-	154	1			N	-0-	12
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	12
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT	12
GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488													
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	1			N	-0-	36
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-	36
03	1829	N	383	-0-	-1446	-0-	383	1			N	-0-	36
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-	36
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	36
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	36
GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841													
01	DLQ	G-10	661	-0-	661	9200	661	1			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	463	-0-	463	9663	463	1			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	176	-0-	176	9839	176	1			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9839					Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9839					Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9839					Y	NO RPT	-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
JACK RUSSELL OIL, LLC										//CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED									
GOODE UNIT 8										//CONT.// 428008									
WELL #:										2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12008 - 12152	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILL-MCEACHERN UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 199689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350	
01	14B2	EXT	718	-0-	718	4284	718	1				N	-0-					52	
02	14B2	EXT	736	-0-	736	5020	736	1				N	-0-					52	
03	14B2	EXT	580	-0-	580	5600	580	1				N	-0-					52	
04	14B2	EXT	1490	-0-	1490	7090	1490	1				N	-0-					52	
05	14B2	EXT	735	-0-	735	7825	735	1				N	-0-					52	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7825						N	NO RPT					52	
HILL-GOODE UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646	
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	1				N	-0-					-0-	
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1				N	-0-					-0-	
03	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	1				N	-0-					-0-	
04	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	1				N	-0-					-0-	
05	930	N	365	-0-	-565	-0-	365	1				N	-0-					-0-	
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILL-MCEACHERN UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498	
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1				N	-0-					-0-	
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1				N	-0-					-0-	
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	1				N	-0-					-0-	
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	1				N	-0-					-0-	
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	1				N	-0-					-0-	
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOODE UNIT 6										WELL #:		3		RRCID -> 205182		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031	
01	DLQ	G-10	1471	-0-	1471	23532	1471	1				Y	-0-					279	
02	DLQ	G-10	1183	-0-	1183	24715	1183	1				Y	-0-					279	
03	DLQ	G-10	1087	-0-	1087	25802	1087	1				Y	-0-					279	
04	DLQ	G-10	648	-0-	648	26450	648	1				Y	-0-					279	
05	DLQ	G-10	292	-0-	292	26742	292	1				Y	-0-					279	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26742						Y	NO RPT					279	
GOODE UNIT 7										WELL #:		6		RRCID -> 205516		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908	
01	DLQ	G-10	2375	-0-	2375	38771	2375	1				Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	2244	-0-	2244	41015	2244	1				Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	42784	1769	1				Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	1940	-0-	1940	44724	1940	1				Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	988	-0-	988	45712	988	1				Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45712						Y	NO RPT					-0-	
GOODE UNIT 7										WELL #:		7		RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836	
01	DLQ	G-10	565	-0-	565	25655	565	1				Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	1580	-0-	1580	27235	1580	1				Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	1483	-0-	1483	28718	1483	1				Y	-0-					-0-	
04	DLQ	G-10	583	-0-	583	29301	583	1				Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	29301						Y	-0-					-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29301						Y	NO RPT					-0-	

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)														
XTO ENERGY INC.														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11555	7188	-0-	-4367	-0-	7188	2			N	-0-			-0-
02	2548	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-			-0-
03	8501	5661	-0-	-2840	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
04	9822	6276	-0-	-3546	-0-	6276	2			N	-0-			-0-
05	12183	7502	-0-	-4681	-0-	7502	2			N	-0-			-0-
*06	19158	10944	-0-	-8214	-0-	10944	2			N	-0-			-0-
GREEN ACRES (RODESSA D)														
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.														
REED GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335														
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			46
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			46
03	434 N	105	-0-	-329	-0-	105	2			N	-0-			46
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			46
XTO ENERGY INC.														
HILL X														
WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362														
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	4			19
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	6			25
03	527 N	388	-0-	-139	-0-	19	1	367	2	Y	2			27
04	510 N	291	-0-	-219	-0-	14	1	274	2	Y	3			30
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	Y	2			32
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	3			35
GREEN ACRES (RODESSA UPPER)														
XTO ENERGY INC.														
HILL X														
WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GROESBECK (CONS.)														
SPENCE ENERGY COMPANY														
MADDOX, SPENCE														
WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GROESBECK (WOODBINE)				37107 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE					
SPENCE ENERGY COMPANY				809332										
TIDWELL CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	191502	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	3089	PERF. 2982 - 2985		
M	ALLOW	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
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAROLD D. ORR (NAVARRO)				39148 710	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON					
BRAVE HEART RESOURCES, INC.				089801										
PASNIK				WELL #:	1	RRCID ->	102067	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1634 - 1660		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PASNIK				WELL #:	2	RRCID ->	107511	COMPL. DATE	08/31/1983	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1612 - 1632		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	109983	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	1748	PERF. 1602 - 1617		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARP CHURCH (BOSSIER)				39167 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
BONNER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	172999	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	12228	PERF. 11389 - 11690		
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
06	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-			-0-
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		
01	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
02	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1573	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
05	3102 X	3102	-0-	-0- B	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
*06	2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	2			N	-0-			-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER)														
COVEY PARK OPERATING LLC														
GRESHAM TRUST UNIT A														
				//CONT.//	39775 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON
				//CONT.//	182847									
				WELL #:	1	RRCID -> 263137				COMPL. DATE 05/14/2011				TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10055 X	10055	-0-	-0- B	-0-	10054	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	15537 X	15537	-0-	-0- B	-0-	15536	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	8642 X	8642	-0-	-0- B	-0-	8641	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	12396 X	12396	-0-	-0- B	-0-	12395	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	17523 X	17523	-0-	-0- B	-0-	17522	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06	14015 X	14015	-0-	-0- B	-0-	14013	2	2	9	N	2	2	8	-0-
HEADSVILLE (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
BROWN, RAYMON														
				WELL #:	1	RRCID -> 170524				COMPL. DATE 06/30/2007				TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149
01	5424	3270	-0-	-2154	-0-	95	1	3175	2	N	-0-			-0-
02	5318	3163	-0-	-2155	-0-	91	1	3072	2	N	-0-			-0-
03	5982	3549	-0-	-2433	-0-	102	1	3447	2	N	-0-			-0-
04	6104	3592	-0-	-2512	-0-	105	1	3487	2	N	-0-			-0-
05	6166	3641	-0-	-2525	-0-	106	1	3535	2	N	-0-			-0-
*06	6048	3564	-0-	-2484	-0-	105	1	3459	2	N	-0-			-0-
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
VARISCO ESTATE UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 179273				COMPL. DATE 04/06/2000				TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850
01	12803 #	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-			-0-
02	11900	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-			-0-
03	15177	14176	-0-	-1001	-0-	14176	2			N	-0-			-0-
04	12750	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	12750	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-			-0-
HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
AMX ENERGY, INC.														
REED														
				WELL #:	1	RRCID -> 254992				COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220
01	3937 X	2015	-0-	-1922	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
02	3556 X	2652	-0-	-904	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
04	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
06	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-0-
COVEY PARK OPERATING LLC														
AMANDA ROSE UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 230153				COMPL. DATE 01/08/2007				TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008
01	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-			-0-
02	11004 X	10722	-0-	-282	-0-	10722	2			N	-0-			-0-
03	12183 X	11979	-0-	-204	-0-	11979	2			N	-0-			-0-
04	12210 X	11174	-0-	-1036	-0-	11174	2			N	-0-			-0-
05	12617 X	10893	-0-	-1724	-0-	10893	2			N	-0-			-0-
06	12210 X	11087	-0-	-1123	-0-	11086	2	1	9	N	1	1	8	-0-
CHANEY, J. UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 241588				COMPL. DATE 06/18/2008				TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150
01	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-			-0-
02	2100 X	68	-0-	-2032	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	713 X	196	-0-	-517	-0-	196	2			N	-0-			-0-
04	2250 X	135	-0-	-2115	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
*06	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4830	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COVEY PARK OPERATING LLC LANDERS														CNTY: LEON			
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	182847												
				WELL #:	1	RRCID ->	241838	COMPL.	DATE 06/29/2008	TOTAL	DEPTH 18500	PERF.16601	- 16933				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		45694 X	44143	-0-	-1551	-0-	44143	2			N	-0-					-0-
02		41272 X	39955	-0-	-1317	-0-	39955	2			N	-0-					-0-
03		45105 X	44190	-0-	-915	-0-	44190	2			N	-0-					-0-
04		43350 X	42481	-0-	-869	-0-	42481	2			N	-0-					-0-
05		45803 X	45803	-0-	-0-	-0-	45803	2			N	-0-					-0-
06		42810 X	41859	-0-	-951	-0-	41859	2			N	-0-					-0-
CAMP CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	244947	COMPL.	DATE 09/10/2008	TOTAL	DEPTH 16210	PERF.14969	- 15838				
01		10044 X	8862	-0-	-1182	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
02		9072 X	8180	-0-	-892	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
03		9951 X	9142	-0-	-809	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
04		9630 X	8930	-0-	-700	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
05		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
*06		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
CARR, A. D. A				WELL #:	1	RRCID ->	244963	COMPL.	DATE 09/19/2008	TOTAL	DEPTH 18791	PERF.17367	- 17654				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	247684	COMPL.	DATE 01/27/2009	TOTAL	DEPTH 18630	PERF.16703	- 17579				
01		30504 X	30318	-0-	-186	-0-	30315	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02		27615 X	27615	-0-	-0-	-0-	27612	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03		30171 X	30171	-0-	-0-	-0-	30164	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04		29861 X	29861	-0-	-0-	-0-	29859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		30566 X	29665	-0-	-901	-0-	29663	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06		29580 X	27115	-0-	-2465	-0-	27111	2	4	9	N	4	4	8			-0-
SUBLETT				WELL #:	2	RRCID ->	248186	COMPL.	DATE 03/20/2009	TOTAL	DEPTH 16350	PERF.15898	- 16036				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
A. D. CARR "A"				WELL #:	6	RRCID ->	250686	COMPL.	DATE 03/27/2009	TOTAL	DEPTH 18535	PERF.16618	- 17952				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	252401	COMPL.	DATE 07/22/2009	TOTAL	DEPTH 17850	PERF.16462	- 61468				
01		310 X	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		3000 N	4509	-0-	1509	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
05		3100 N	5485	-0-	2385	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
*06		3000 N	6032	-0-	3032	-0-	6926	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)										CAPACITY		CNTY: LEON									
COVEY PARK OPERATING LLC																					
SUBLETT																					
										WELL #:		1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500		PERF.15391 - 15952	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
INGRAM ESTATE UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902		PERF.16314 - 17112	
01		5416 X		5416	-0-	-0-	-0-			5416	2		N	-0-					-0-		
02		7630 X		7630	-0-	-0-	-0-			7630	2		N	-0-					-0-		
03		8755 X		8755	-0-	-0-	-0-			8754	2	1	9	N	1	8			-0-		
04		7142 X		7142	-0-	-0-	-0-			7142	2		N	-0-					-0-		
05		4941 X		4941	-0-	-0-	-0-			4941	2		N	-0-					-0-		
*06		4261 X		4261	-0-	-0-	-0-			4261	2		N	-0-					-0-		
DCR										WELL #:		1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503		PERF.16627 - 17470	
01		2201 X		41	-0-	-2160	-0-			41	2		N	-0-					-0-		
02		1540 N		82	-0-	-1458	-0-			82	2		N	-0-					-0-		
03		1054 N		209	-0-	-845	-0-			209	2		N	-0-					-0-		
04		2190 N		2190	-0-	-0-	-0-			2190	2		N	-0-					-0-		
05		2170 N		2170	-0-	-0-	-0-			2170	2		N	-0-					-0-		
06		210 N		175	-0-	-35	-0-			175	2		N	-0-					-0-		
CARR, A. D. "A"										WELL #:		2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400		PERF.15124 - 17992	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
LITTLE 4 RANCH										WELL #:		5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17200 - 17732	
01		41540 X		40090	-0-	-1450	-0-			40087	2	3	9	N	3	8			-0-		
02		36148 X		35863	-0-	-285	-0-			35861	2	2	9	N	2	8			-0-		
03		40021 X		39042	-0-	-979	-0-			39038	2	4	9	N	4	8			-0-		
04		38790 X		37285	-0-	-1505	-0-			37284	2	1	9	N	1	8			-0-		
05		40083 X		38291	-0-	-1792	-0-			38290	2	1	9	N	1	8			-0-		
06		38790 X		36178	-0-	-2612	-0-			36176	2	2	9	N	2	8			-0-		
NAVASOT										WELL #:		1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050		PERF.17116 - 17558	
01		35371 X		33348	-0-	-2023	-0-			33345	2	3	9	N	3	8			-0-		
02		31220 X		21156	-0-	-10064	-0-			21155	2	1	9	N	1	8			-0-		
03		28613 X		23429	-0-	-5184	-0-			23427	2	2	9	N	2	8			-0-		
04		32280 X		26725	-0-	-5555	-0-			26724	2	1	9	N	1	8			-0-		
05		33356 X		32992	-0-	-364	-0-			32991	2	1	9	N	1	8			-0-		
06		32280 X		28887	-0-	-3393	-0-			28885	2	2	9	N	2	8			-0-		
LILY HOPPESS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.15981 - 18045	
01		43059 X		33597	-0-	-9462	-0-			33597	2			N	-0-				-0-		
02		37968 X		5184	-0-	-32784	-0-			5183	2	1	9	N	1	8			-0-		
03		42036 X		18	-0-	-42018	-0-			18	2			N	-0-				-0-		
04		40680 X		-0-	-0-	-40680	-0-							N	-0-				-0-		
05		33604 X		-0-	-0-	-33604	-0-							N	-0-				-0-		
06		32520 X		-0-	-0-	-32520	-0-							N	-0-				-0-		

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438														
M	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	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	19871 X	16528	-0-	-3343	-0-	16527	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
02	20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	20679	2	2	9	N	2	2 8	-0-	
03	19871 X	12673	-0-	-7198	-0-	12671	2	2	9	N	2	2 8	-0-	
04	19230 X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-		-0-	
05	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-		-0-	
06	19230 X	10196	-0-	-9034	-0-	10195	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325														
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-		-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-		-0-	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-	
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-		-0-	
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-		-0-	
NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	6	2	6	9	N	5	5 8	-0-	
03	44145 X	44145	-0-	-0-	-0-	44141	2	4	9	N	4	4 8	-0-	
04	42471 X	42471	-0-	-0-	-0-	42470	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
05	42895 X	42895	-0-	-0-	-0-	42894	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
06	42720 X	41255	-0-	-1465	-0-	41252	2	3	9	N	3	3 8	-0-	
SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380														
01	41447 X	40134	-0-	-1313	-0-	40134	2			N	-0-		-0-	
02	40712 X	33411	-0-	-7301	-0-	33411	2			N	-0-		-0-	
03	45074 X	39722	-0-	-5352	-0-	39721	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
04	43620 X	35945	-0-	-7675	-0-	35945	2			N	-0-		-0-	
05	40145 X	38896	-0-	-1249	-0-	38896	2			N	-0-		-0-	
*06	38990 X	38990	-0-	-0-	-0-	38990	2			N	-0-		-0-	
A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824														
01	39463 X	36266	-0-	-3197	-0-	36263	2	3	9	N	3	3 8	-0-	
02	34384 X	31695	-0-	-2689	-0-	31693	2	2	9	N	2	2 8	-0-	
03	34131 X	32245	-0-	-1886	-0-	32241	2	4	9	N	4	4 8	-0-	
04	35100 X	32065	-0-	-3035	-0-	32064	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
05	36270 X	33258	-0-	-3012	-0-	33257	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
06	35100 X	31433	-0-	-3667	-0-	31431	2	2	9	N	2	2 8	-0-	
SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352														
01	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2			N	-0-		-0-	
02	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-		-0-	
03	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-		-0-	
04	11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2			N	-0-		-0-	
05	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			N	-0-		-0-	
*06	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-		-0-	
DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046														
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-		-0-	
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-		-0-	
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-		-0-	
04	840 N	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-		-0-	
05	744 N	519	-0-	-225	-0-	519	2			N	-0-		-0-	
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-		-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COVEY PARK OPERATING LLC CARR-NAVASOT UNIT			//CONT.// 182847 WELL #:		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
					2	RRCID ->	259232	COMPL.	DATE	08/07/2010	TOTAL	DEPTH	18000	PERF.	17188 - 17600				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	27874	X	27874	-0-	-0-	-0-			27872	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	35007	X	35007	-0-	-0-	-0-			35005	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	29157	X	29157	-0-	-0-	-0-			29153	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	35224	X	35224	-0-	-0-	-0-			35223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36136	X	36136	-0-	-0-	-0-			36135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	35347	X	35347	-0-	-0-	-0-			35346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
LILY HOPPESS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	259335	COMPL.	DATE	08/09/2010	TOTAL	DEPTH	18500	PERF.	17612 - 18328			
01	31769	X	31769	-0-	-0-	-0-			31769	2			N	-0-					-0-
02	28025	X	28025	-0-	-0-	-0-			28025	2			N	-0-					-0-
03	30990	X	30990	-0-	-0-	-0-			30990	2			N	-0-					-0-
04	30750	X	29721	-0-	-1029	-0-			29721	2			N	-0-					-0-
05	31775	X	31120	-0-	-655	-0-			31120	2			N	-0-					-0-
06	30750	X	29264	-0-	-1486	-0-			29264	2			N	-0-					-0-
DOROTHY ALLEN UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	259628	COMPL.	DATE	07/07/2010	TOTAL	DEPTH	18370	PERF.	17374 - 17908			
01	74741	X	69053	-0-	-5688	-0-			69053	2			N	-0-					-0-
02	67508	X	59162	-0-	-8346	-0-			59162	2			N	-0-					-0-
03	74741	X	40331	-0-	-34410	-0-			40331	2			N	-0-					-0-
04	72270	X	68515	-0-	-3755	-0-			68515	2			N	-0-					-0-
05	69208	X	69208	-0-	-0-	-0-			69208	2			N	-0-					-0-
*06	67430	X	67430	-0-	-0-	-0-			67430	2			N	-0-					-0-
MCMURREY TRUST "A" UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	259800	COMPL.	DATE	09/22/2010	TOTAL	DEPTH	19000	PERF.	18551 - 18704			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	259893	COMPL.	DATE	10/28/2010	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.	17112 - 17173			
01	44423	X	38932	-0-	-5491	-0-			38928	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	41356	X	32840	-0-	-8516	-0-			32840	2			N	-0-					-0-
03	46288	X	46288	-0-	-0-	-0-			46288	2			N	-0-					-0-
04	49655	X	49655	-0-	-0-	-0-			49655	2			N	-0-					-0-
05	50633	X	50633	-0-	-0-	-0-			50632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	49673	X	49673	-0-	-0-	-0-			49669	2	4	9	N	4	4	8			-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	260586	COMPL.	DATE	01/12/2011	TOTAL	DEPTH	17877	PERF.	17636 - 17682			
01	15810	X	15689	-0-	-121	-0-			15687	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14280	X	13163	-0-	-1117	-0-			13162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-			18743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-			18726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	15686	X	13884	-0-	-1802	-0-			13883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18150	X	17207	-0-	-943	-0-			17206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
MCMURREY-STATE UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	260587	COMPL.	DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	18170	PERF.	17948 - 17950			
01	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-			13692	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10892	-0-	-1372	-0-			10892	2			N	-0-					-0-
03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-			12256	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11027	-0-	-2233	-0-			11027	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	10843	-0-	-2859	-0-			10843	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11031	-0-	-2229	-0-			11030	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.//		182847														
ADAMS-STATE UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	261221	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL	DEPTH	18350	PERF.17942 - 17948						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	49337 X	21056	-0-	-28281	-0-			21056	2			N	-0-					-0-	
02	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-			16027	2			N	-0-					-0-	
03	23052 X	23052	-0-	-0-	-0-			23052	2			N	-0-					-0-	
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-							N	-0-					-0-	
05	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-			1243	2			N	-0-					-0-	
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-							N	-0-					-0-	

SENATOR RANCH "A" UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	261273	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL	DEPTH	18400	PERF.18124 - 18136						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1	8				-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-	

NCC UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL	DEPTH	18500	PERF.17592 - 18015						
01	20708 X	15020	-0-	-5688	-0-			15018	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	18704 X	13299	-0-	-5405	-0-			13297	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
03	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-			14477	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
04	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-			16526	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	21385 X	21385	-0-	-0-	-0-			21384	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
*06	18601 X	18601	-0-	-0-	-0-			18599	2	2	9	N	2	2	8			-0-	

ADAMS-STATE UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	261733	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL	DEPTH	18250	PERF.17688 - 18202						
01	52596 X	52596	-0-	-0-	-0-			52596	2			N	-0-					-0-	
02	42519 X	42519	-0-	-0-	-0-			42518	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
03	47733 X	47733	-0-	-0-	-0-			47733	2			N	-0-					-0-	
04	44789 X	44789	-0-	-0-	-0-			44789	2			N	-0-					-0-	
05	41924 X	41924	-0-	-0-	-0-			41924	2			N	-0-					-0-	
*06	37491 X	37491	-0-	-0-	-0-			37491	2			N	-0-					-0-	

MCMURREY-STATE UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	261886	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL	DEPTH	18000	PERF.15734 - 17508						
01	41013 X	35880	-0-	-5133	-0-			35878	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	37044 X	36694	-0-	-350	-0-			36690	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
03	39497 X	39497	-0-	-0-	-0-			39493	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
04	39166 X	39166	-0-	-0-	-0-			39166	2			N	-0-					-0-	
05	40641 X	35804	-0-	-4837	-0-			35804	2			N	-0-					-0-	
*06	42375 X	42375	-0-	-0-	-0-			42373	2	2	9	N	2	2	8			-0-	

ADAMS-STATE UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	262516	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL	DEPTH	18330	PERF.18268 - 18274						
01	62031 X	296	-0-	-61735	-0-			295	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	56028 X	131	-0-	-55897	-0-			131	2			N	-0-					-0-	
03	60295 X	6	-0-	-60289	-0-			6	2			N	-0-					-0-	
04	50010 X	-0-	-0-	-50010	-0-							N	-0-					-0-	
05	11284 X	4679	-0-	-6605	-0-			4678	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
*06	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-			8015	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

SENATOR RANCH "B" UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	264718	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL	DEPTH	17404	PERF.17362 - 17384						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
COVEY PARK OPERATING LLC														
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT														
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
				//CONT.//	182847									
				WELL #:	1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL	DEPTH	17838	PERF.17548	- 17612
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	5859	X	4700	-0-	-1159	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
02	5292	X	3175	-0-	-2117	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
03	5394	X	1597	-0-	-3797	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
04	4560	X	2677	-0-	-1883	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
05	4712	X	1371	-0-	-3341	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
06	4560	X	2361	-0-	-2199	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT														
				WELL #:	4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL	DEPTH	17750	PERF.17402	- 18118
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	588	N	150	-0-	-438	-0-	148	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	720	N	108	-0-	-612	-0-	107	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	1	1 8		-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL	DEPTH	18151	PERF.17840	- 17922
01	496	X	88	-0-	-408	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
DOROTHY ALLEN UNIT														
				WELL #:	4	RRCID ->	284216	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL	DEPTH	17055	PERF.16290	- 16850
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GIANT NRG CO., LP														
LONE OAK RANCH														
				WELL #:	7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	16750	PERF.16246	- 16708
01	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	19	1	753 2	N	-0-			-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	17	1	608 2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4857	-0-	1757	1757	118	1	4739 2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	13115	-0-	10115	11872	437	1	12678 2	N	-0-			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BLACK, F. E.														
				WELL #:	1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL	DEPTH	19230	PERF.16616	- 19006
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																			
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425																			
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-			17	2		N	-0-					34	
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209																			
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463																			
01	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	-0-		2056	2			N	-0-					-0-	
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-		1874	2			N	-0-					-0-	
03	2046 N	1940	-0-	-106	-0-	-0-		1940	2			N	-0-					-0-	
04	1980 N	1932	-0-	-48	-0-	-0-		1932	2			N	-0-					-0-	
05	2077 N	1787	-0-	-290	-0-	-0-		1787	2			N	-0-					-0-	
06	1890 N	1671	-0-	-219	-0-	-0-		1670	2		1 9	N	1		1 1			-0-	
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216																			
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-		1867	2		1 9	N	1		1 1			-0-	
02	2800 N	3078	-0-	278	-0-	278		3078	2			N	-0-					-0-	
03	1797 N	1519	-0-	-278	-0-	-278		1519	2			N	-0-					-0-	
04	1800 N	1277	-0-	-523	-0-	-523		1277	2			N	-0-					-0-	
05	2201 X	656	-0-	-1545	-0-	-1545		656	2			N	-0-					-0-	
06	2130 X	457	-0-	-1673	-0-	-1673		457	2			N	-0-					-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205																			
01	6696 X	1729	-0-	-4967	-0-	-4967		1729	2			N	-0-					-0-	
02	6048 X	4986	-0-	-1062	-0-	-1062		4986	2			N	-0-					-0-	
03	6634 X	3525	-0-	-3109	-0-	-3109		3525	2			N	-0-					-0-	
04	5340 X	1827	-0-	-3513	-0-	-3513		1827	2			N	-0-					-0-	
05	5518 X	5499	-0-	-19	-0-	-19		5499	2			N	-0-					-0-	
06	5340 X	2329	-0-	-3011	-0-	-3011		2328	2		1 9	N	1		1 1			-0-	
FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397																			
01	496 X	459	-0-	-37	-0-	-37		459	2			N	-0-					-0-	
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-		580	2			N	-0-					-0-	
03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	-0-		1666	2			N	-0-					-0-	
04	450 N	130	-0-	-320	-0-	-320		130	2			N	-0-					-0-	
05	651 N	216	-0-	-435	-0-	-435		216	2			N	-0-					-0-	
06	1620 N	19	-0-	-1601	-0-	-1601		19	2			N	-0-					-0-	
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962																			
01	5766 X	3463	-0-	-2303	-0-	-2303		3463	2			N	-0-					-0-	
02	5096 X	3983	-0-	-1113	-0-	-1113		3983	2			N	-0-					-0-	
03	5642 X	4027	-0-	-1615	-0-	-1615		4027	2			N	-0-					-0-	
04	5250 X	3415	-0-	-1835	-0-	-1835		3415	2			N	-0-					-0-	
05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	-0-		5651	2			N	-0-					-0-	
06	4260 X	3821	-0-	-439	-0-	-439		3821	2			N	-0-					-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER) RIVERSHORE OPERATING LLC FOSSIL WILDMAN TRUST														CNTY: LEON			
//CONT.// 41515 250				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 714209																	
WELL #: 2				RRCID -> 222705				COMPL. DATE 07/01/2008				TOTAL DEPTH 19500				PERF.15418 - 16566	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
03		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
*06		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
FOSSIL JOHN PARKER				WELL #: 1				RRCID -> 224789				COMPL. DATE 04/10/2010				TOTAL DEPTH 17522	
																PERF.15688 - 16621	
01		5053 X	4515	-0-	-538	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02		4256 X	4153	-0-	-103	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03		4526 X	4269	-0-	-257	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
04		4380 X	4071	-0-	-309	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05		4588 X	4501	-0-	-87	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06		4440 X	4405	-0-	-35	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2				WELL #: 2				RRCID -> 227301				COMPL. DATE 02/28/2007				TOTAL DEPTH 18400	
																PERF.15359 - 17297	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSSIL WILLIAMS				WELL #: 1				RRCID -> 227311				COMPL. DATE 02/23/2007				TOTAL DEPTH 19650	
																PERF.16137 - 16830	
01		961 N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03		961 N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04		840 N	581	-0-	-259	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05		961 N	676	-0-	-285	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06		810 N	478	-0-	-332	-0-	478	2			N	-0-					-0-
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1				WELL #: 1				RRCID -> 229236				COMPL. DATE 04/07/2008				TOTAL DEPTH 18202	
																PERF.16654 - 17418	
01		12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
02		9744 X	5814	-0-	-3930	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03		10788 X	5618	-0-	-5170	-0-	5617	2		1 9	N	-0-		1 1			-0-
04		10950 X	4657	-0-	-6293	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05		11315 X	175	-0-	-11140	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06		10950 X	1597	-0-	-9353	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				WELL #: 3				RRCID -> 229937				COMPL. DATE 08/31/2009				TOTAL DEPTH 19250	
																PERF.16755 - 17520	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST				WELL #: 3				RRCID -> 233585				COMPL. DATE 09/16/2008				TOTAL DEPTH 18900	
																PERF.16206 - 18604	
01		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
*06		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.//		714209								
FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	241479	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL	DEPTH	16388	PERF.16996 - 17004
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		20 N	-20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH												
		WELL #:		6	RRCID ->	241522	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL	DEPTH	16475	PERF.16050 - 16355
01		11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2	N	-0-		-0-
02		23124 X	23124	-0-	-0-	-0-	23124	2	N	-0-		-0-
03		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2	N	-0-		-0-
04		9780 X	3735	-0-	-6045	-0-	3735	2	N	-0-		-0-
05		10106 X	2645	-0-	-7461	-0-	2645	2	N	-0-		-0-
06		9780 X	1997	-0-	-7783	-0-	1997	2	N	-0-		-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1												
		WELL #:		1	RRCID ->	245116	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL	DEPTH	18605	PERF.17308 - 18589
01		42163 X	42163	-0-	-0-	-0-	42163	2	N	-0-		-0-
02		37492 X	35229	-0-	-2263	-0-	35229	2	N	-0-		-0-
03		41509 X	38695	-0-	-2814	-0-	38695	2	N	-0-		-0-
04		40800 X	35189	-0-	-5611	-0-	35189	2	N	-0-		-0-
05		42160 X	39069	-0-	-3091	-0-	39069	2	N	-0-		-0-
06		40800 X	29432	-0-	-11368	-0-	29432	2	N	-0-		-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST												
		WELL #:		5	RRCID ->	251745	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	19000	PERF.16485 - 18831
01		45704 X	45704	-0-	-0-	-0-	45704	2	N	-0-		-0-
02		28742 X	28742	-0-	-0-	-0-	28742	2	N	-0-		-0-
03		30087 X	30087	-0-	-0-	-0-	30086	2	N	1	1	-0-
04		38205 X	38205	-0-	-0-	-0-	38205	2	N	-0-		-0-
05		25029 X	25029	-0-	-0-	-0-	25028	2	N	1	1	-0-
*06		36337 X	36337	-0-	-0-	-0-	36334	2	N	3	1	-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1												
		WELL #:		4	RRCID ->	258121	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL	DEPTH	18671	PERF.18164 - 18527
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1												
		WELL #:		1	RRCID ->	259004	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL	DEPTH	17794	PERF.16488 - 17012
01		32178 X	30226	-0-	-1952	-0-	30226	2	N	-0-		-0-
02		30590 X	30590	-0-	-0-	-0-	30590	2	N	-0-		-0-
03		33073 X	33073	-0-	-0-	-0-	33072	2	N	1	1	-0-
04		31140 X	28290	-0-	-2850	-0-	28290	2	N	-0-		-0-
05		32265 X	32265	-0-	-0-	-0-	32265	2	N	-0-		-0-
06		31140 X	24134	-0-	-7006	-0-	24134	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
01		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2	N	-0-		-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
04		150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2	N	-0-		-0-
05		155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2	N	-0-		-0-
06		180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2	N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.//	714209						
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #:	1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	19687 PERF.18315 - 18396
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
01	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2	N	-0-	-0-
02	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 2	N	-0-	-0-
03	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836 2	N	-0-	-0-
04	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557 2	N	-0-	-0-
05	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883 2	N	-0-	-0-
*06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2	N	-0-	-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:	835976	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500 PERF.16302 - 16760
RAINBOLT RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500 PERF.16302 - 16760
01	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	12179 2	N	-0-	-0-
02	14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	14187 2	N	-0-	-0-
03	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	14480 2	N	-0-	-0-
04	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	13845 2	N	-0-	-0-
05	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	14513 2	N	-0-	-0-
*06	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	10786 2	N	-0-	-0-
CHANEY		WELL #:	1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600 PERF.16532 - 17003
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-	-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-	-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-	-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-	-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-	-0-
*06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-	-0-
RAINBOLT RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939 PERF.16920 - 17796
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		WELL #:	902815	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200 PERF.16956 - 18314
LION HEART		WELL #:	1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200 PERF.16956 - 18314
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-	-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72 2	N	-0-	-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-	-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	-0-
HILLTOP RESORT (KNOWLES)		//CONT.//	41515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
RIVERSHORE OPERATING LLC		//CONT.//	714209						
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13900 PERF.13736 - 13744
01	7006 X	6582	-0-	-424	-0-	6582 2	N	-0-	-0-
02	6020 X	5704	-0-	-316	-0-	5704 2	N	-0-	-0-
03	6603 X	6196	-0-	-407	-0-	6195 2	1 9	1	1
04	6360 X	5391	-0-	-969	-0-	5391 2	N	-0-	-0-
05	6572 X	5647	-0-	-925	-0-	5647 2	N	-0-	-0-
06	6360 X	4877	-0-	-1483	-0-	4877 2	N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)				//CONT.//	41515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
RIVERSHORE OPERATING LLC				//CONT.//	714209												
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL	DEPTH	13283	PERF.13363	- 15126			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.13443	- 16102			
01	5952	X	5571	-0-	-381	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5844	-0-	-46	-0-	5843	2	1	9	N	1	1				-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6112	-0-	-398	-0-	6110	2	2	9	N	2	1				-0-
06	6300	X	5747	-0-	-553	-0-	5746	2	1	9	N	1	1				-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL	DEPTH	17669	PERF.13616	- 13644			
01	775	X	455	-0-	-320	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	549	-0-	-691	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	992	N	352	-0-	-640	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1	1				-0-
HILLTOP RESORT (PETTET)					41515 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON					
RIVERSHORE OPERATING LLC					714209												
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1				WELL #:	2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	14658	PERF.10244	- 10252			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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
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			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLMAN (7777) TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN														//CONT.//		42227 500 844253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
														WELL #:		1		RRCID -> 088234		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 7777 - 7792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
01	3255 X	2393	-0-	-862	-0-			3 1	2390	2	N	-0-						42							
02	2940 X	2561	-0-	-379	-0-			3 1	2558	2	N	-0-						42							
03	3255 X	2930	-0-	-325	-0-			3 1	2907	2	N	18						60							
								20 9																	
04	2340 X	1083	-0-	-1257	-0-			1 1	1080	2	N	2						62							
								2 9																	
05	2821 X	1218	-0-	-1603	-0-			1 1	1214	3	N	3						65							
								3 9																	
06	2850 X	2713	-0-	-137	-0-			3 1	2710	2	N	-0-						65							
INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CARPENTER, BH B														44580 600 806415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
														WELL #:		1		RRCID -> 110767		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 3728 - 3736	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						159							
IVANHOE, WEST (RODESSA) LEGACY RESERVES OPERATING LP JOBE #1														44855 600 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
														WELL #:		3		RRCID -> 113682		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 6507 - 6517	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-			166 3			N	-0-						37							
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-			165 3			N	-0-						37							
03	217 N	180	-0-	-37	-0-			180 3			N	-0-						37							
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-			175 3			N	-0-						37							
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-			190 3			N	-0-						37							
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-			182 3			N	-0-						37							
RIVIERA OPERATING, LLC MILLER, A.H.														714314											
														WELL #:		2		RRCID -> 159564		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6422 - 6438	
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-			312 1	3141	2	N	51						94							
								56 9																	
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-			294 1	2913	2	N	50						144							
								55 9																	
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-			331 1	3255	2	N	37						181							
								41 9																	
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-			300 1	3197	2	N	38						219							
								42 9																	
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-			286 1	3101	2	N	36	178	1				77							
								40 9																	
*06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-			298 1	3123	2	N	-0-						77							
SMYTHE, E.L.														WELL #:		7		RRCID -> 163348		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6454 - 6472	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-						-0-							
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-						-0-							
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-						-0-							
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-						-0-							
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-			1 1	14	2	Y	-0-						-0-							
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-						-0-							

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356														
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1R	RRCID ->	125467	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6542 -	6552						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	62 N	9	-0-	-0-	-53	-0-	-0-		2 1	7 2	N	N	-0-					11
02	28 N	11	-0-	-0-	-17	-0-	-0-		2 1	9 2	N	N	-0-					11
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	9 2	N	N	-0-					11
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	9 2	N	N	-0-					11
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	N	N	-0-					11
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	N	N	-0-					11
JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)				45623 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445														
BEDDINGFIELD				WELL #:		1	RRCID ->	149322	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	15600	PERF.15287 -	15387				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
BEDDINGFIELD				WELL #:		2	RRCID ->	230906	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.15078 -	15280				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	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				
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		131 3		N	N	-0-					84
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		129 3		N	N	-0-					84
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		128 3		N	N	-0-					84
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	-0-		116 3		N	N	-0-					84
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	-0-		113 3		N	N	-0-					84
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	-0-		100 3		N	N	-0-					84
HELMCAMP				WELL #:		1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	10307	PERF. 9596 -	9649				
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		187 3		N	N	-0-					54
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		212 3		N	N	46					100
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		225 3	51 9	N	N	11					111
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		575 3	76 9	N	N	69	170 1				10
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		555 3	52 9	N	N	47					57
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		512 3	3 9	N	N	3					60
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9516 -	9621				
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		126 3		N	N	-0-					54
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		117 3		N	N	-0-					54
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	-0-		112 3		N	N	-0-					54
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	-0-		105 3		N	N	-0-					54
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		105 3		N	N	-0-					54
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		101 3		N	N	-0-					54

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. GUINN GAS UNIT														CNTY: LEON			
//CONT.// 46335 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 090870																	
WELL #: 2				RRCID -> 198625				COMPL. DATE 08/05/2003				TOTAL DEPTH 10516				PERF. 9567 - 9765	
M	0	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	
01		217 N	128	-0-	-89	-0-		119	3	9	9	N		8		70	
02		224 N	127	-0-	-97	-0-		121	3	6	9	N		5		75	
03		155 N	123	-0-	-32	-0-		116	3	7	9	N		6		81	
04		120 N	110	-0-	-10	-0-		106	3	4	9	N		4		85	
05		155 N	110	-0-	-45	-0-		110	3			N		-0-		85	
06		120 N	109	-0-	-11	-0-		109	3			N		-0-		85	
RAMTEX ENERGY LLC BARRON, ELLA D. GAS UNIT														690225			
WELL #: 1				RRCID -> 054367				COMPL. DATE 12/23/1972				TOTAL DEPTH 10100				PERF. 9461 - 9802	
01		403 N	402	-0-	-1	-0-		5	1	397	2	Y		-0-		33	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		33	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		33	
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-						Y		-0-		33	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		33	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		33	
BOSLEY, VERNON														WELL #: 1			
				RRCID -> 123541				COMPL. DATE 02/11/1987				TOTAL DEPTH 10146				PERF. 9290 - 9550	
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-		8	1	681	2	Y		-0-		114	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		114	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		114	
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-						Y		-0-		114	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		114	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-		114	
CLUTE, M. G. GAS UNIT														WELL #: 2			
				RRCID -> 136174				COMPL. DATE 09/23/1990				TOTAL DEPTH 9950				PERF. 9684 - 9803	
01		496 N	254	-0-	-242	-0-		3	1	251	2	N		-0-		34	
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-						N		-0-		34	
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N		-0-		34	
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N		-0-		34	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		34	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		34	
CLUTE														WELL #: 1-C			
				RRCID -> 136501				COMPL. DATE 11/23/1990				TOTAL DEPTH 10600				PERF. 9440 - 9800	
01		186 N	149	-0-	-37	-0-		1	1	148	2	N		-0-		68	
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-						N		-0-		68	
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N		-0-		68	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N		-0-		68	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		68	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		68	
SCOTT, A.J. GAS UNIT														WELL #: 2			
				RRCID -> 136545				COMPL. DATE 04/25/1991				TOTAL DEPTH 9950				PERF. 8727 - 8750	
01		465 N	251	-0-	-214	-0-		2	1	249	2	N		-0-		75	
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-						N		-0-		75	
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N		-0-		75	
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N		-0-		75	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		75	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		75	

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-		4 1	348	2	N	-0-			43
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			43
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			43
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789														
01	403 N	257	-0-	-146	-0-		2 1	255	2	N	-0-			18
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			18
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			18
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784														
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-		9 1	813	2	N	-0-			40
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			40
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			40
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745														
01	527 N	379	-0-	-148	-0-		4 1	375	2	N	-0-			29
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			29
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			29
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845														
01	279 N	194	-0-	-85	-0-		2 1	192	2	N	-0-			80
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-			80
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			80
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-C	RRCID -> 139006		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.		945936								
PULLEN		WELL #:		1 U	RRCID -> 095316		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OGLE		WELL #:		1	RRCID -> 238958		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
01	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			191
02	1008 N	739	-0-	-269	-0-	739	3			191
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			191
04	1020 N	922	-0-	-98	-0-	922	3			191
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			191
06	990 N	984	-0-	-6	-0-	983	3	1 9	1	192
HELMCAMP		WELL #:		2	RRCID -> 167187		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322	
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3			78
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	470	3	36 9	N	111
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	585	3	4 9	N	115
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1 9	N	116
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	116
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	3		N	116
SHARP, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 170581		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359	
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1 9	N	34
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2 9	N	36
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	117	3	4 9	N	40
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	106	3	3 9	N	43
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	102	3	2 9	N	45
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1 9	N	46

JEWETT (TRAVIS PEAK)										CNTY: LEON									
BRG LONE STAR LTD.																			
HARCROW, S																			
WELL #: 1										RRCID -> 170847									
COMPL. DATE 08/20/1998										TOTAL DEPTH 9788									
PERF. 9647 - 9771																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)		CODE			M			CODE						
01	2480 N	2104	-0-	-376	-0-	2104	3			N	-0-					-0-			
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-			
03	3100 N	3198	-0-	98	98	3198	3			N	-0-					-0-			
04	2040 N	879	-0-	-1161	-0-	879	3			N	-0-					-0-			
05	2573 N	1630	-0-	-943	-0-	1630	3			N	-0-					-0-			
*06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-			
GUINN										WELL #: 2									
RRCID -> 173168										COMPL. DATE 04/22/1999									
TOTAL DEPTH 10516										PERF.10214 - 10424									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
HILL, A. G.										WELL #: 3									
RRCID -> 177220										COMPL. DATE 04/16/2000									
TOTAL DEPTH 10515										PERF.10397 - 10485									
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					78			
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					78			
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					78			
04	1800 N	1427	-0-	-373	-0-	1426	3	1	9	N	1					79			
05	1333 N	722	-0-	-611	-0-	722	3			N	-0-					79			
06	1440 N	724	-0-	-716	-0-	724	3			N	-0-					79			
MONTGOMERY, J. R.										WELL #: 2									
RRCID -> 189503										COMPL. DATE 06/16/2002									
TOTAL DEPTH 10595										PERF.10450 - 10552									
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					117			
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					117			
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					117			
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					117			
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					117			
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					117			
HELMCAMP										WELL #: 3									
RRCID -> 199628										COMPL. DATE 12/05/2003									
TOTAL DEPTH 10451										PERF.10167 - 10394									
01	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1713	3	2	9	N	2					155			
02	1568 N	1551	-0-	-17	-0-	1545	3	6	9	N	5					160			
03	1767 N	1715	-0-	-52	-0-	1689	3	26	9	N	24					184			
04	1650 N	1461	-0-	-189	-0-	1458	3	3	9	N	3					187			
05	1705 N	1488	-0-	-217	-0-	1486	3	2	9	N	2					189			
06	1650 N	1327	-0-	-323	-0-	1327	3			N	-0-					189			
HELMCAMP										WELL #: 5									
RRCID -> 265321										COMPL. DATE 11/04/2011									
TOTAL DEPTH 10513										PERF. 9834 - 10370									
01	2139 N	1672	-0-	-467	-0-	1660	3	12	9	N	11					70			
02	1904 N	1314	-0-	-590	-0-	1308	3	6	9	N	5					75			
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1712	3	7	9	N	6					81			
04	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1526	3	1	9	N	1					82			
05	1457 N	1336	-0-	-121	-0-	1336	3			N	-0-					82			
06	1650 N	1220	-0-	-430	-0-	1220	3			N	-0-					82			
HELMCAMP										WELL #: 4									
RRCID -> 265322										COMPL. DATE 11/04/2011									
TOTAL DEPTH 10500										PERF. 9958 - 10396									
01	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			N	-0-					171			
02	1316 N	967	-0-	-349	-0-	967	3			N	-0-					171			
03	1426 N	1127	-0-	-299	-0-	1125	3	2	9	N	2					173			
04	1260 N	1028	-0-	-232	-0-	1026	3	2	9	N	2					175			
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	3	1	9	N	1					176			
*06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3	2	9	N	2					176			

JEWETT (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.																			
SHARP, A. L.																			
WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387																			
M	0	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				
01		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	3	2	9	N	2			138				
02		2212 N	1505	-0-	-707	-0-	1505	3			N	-0-			138				
03		2542 N	1923	-0-	-619	-0-	1922	3	1	9	N	1			139				
04		2370 N	1861	-0-	-509	-0-	1859	3	2	9	N	2			141				
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-			141				
*06		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2512	3	2	9	N	2			143				
HELMCAMP														WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10086 - 10314					
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2116	3	6	9	N	5			97				
02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	3	2	9	N	2			99				
03		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2156	3	2	9	N	2			101				
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	3	1	9	N	1			102				
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-			102				
*06		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-			102				
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327					
01		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-			110				
02		2016 N	1988	-0-	-28	-0-	1985	3	3	9	N	3			113				
03		2232 N	2230	-0-	-2	-0-	2228	3	2	9	N	2			115				
04		2160 N	1853	-0-	-307	-0-	1852	3	1	9	N	1			116				
05		2201 N	1432	-0-	-769	-0-	1424	3	8	9	N	7			123				
06		2160 N	976	-0-	-1184	-0-	975	3	1	9	N	1			124				
HILL, A. G. GAS UNIT #3														WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450					
01		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3532	3	33	9	N	30			188				
02		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2702	3	2	9	N	2			190				
03		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3761	3	1	9	N	1			191				
04		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3510	3	2	9	N	2			193				
05		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3544	3	2	9	N	2			195				
*06		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3371	3	3	9	N	3			198				
SHARP, A. L.														WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314					
01		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4227	3	31	9	N	28			87				
02		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3227	3	33	9	N	30			117				
03		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3978	3	31	9	N	28			145				
04		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3646	3	29	9	N	26			171				
05		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3476	3	32	9	N	29			200				
*06		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3661	3	12	9	N	11			211				
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330					
01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1562	3	13	9	N	12			82				
02		1344 N	1172	-0-	-172	-0-	1164	3	8	9	N	7			89				
03		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1409	3	11	9	N	10			99				
04		1530 N	1324	-0-	-206	-0-	1307	3	17	9	N	15			114				
05		1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1287	3	10	9	N	9			123				
*06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	3	3	9	N	3			126				
SHARP, A. L.														WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322					
01		2170 N	1892	-0-	-278	-0-	1871	3	21	9	N	19			177				
02		1960 N	1578	-0-	-382	-0-	1537	3	41	9	N	37	177	1	37				
03		2015 N	1853	-0-	-162	-0-	1825	3	28	9	N	25			62				
04		1830 N	1643	-0-	-187	-0-	1621	3	22	9	N	20			82				
05		1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1607	3	24	9	N	22			104				
06		1800 N	1696	-0-	-104	-0-	1674	3	22	9	N	20			124				

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GUINN GAS UNIT			//CONT.// 46335 600 090870 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 274203			CAPACITY COMPL. DATE 08/05/2014			CNTY: LEON TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3	4	9	N	4					120
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	347	3	11	9	N	10					130
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	467	3	14	9	N	13					143
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	427	3	50	9	N	45	178	1			10
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3	66	9	N	60					70
06	480 N	232	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	218	3	14	9	N	13					83
SABINE OIL & GAS CORPORATION CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1					742143 WELL #:	1	RRCID -> 117689	COMPL. DATE 07/25/1985			TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-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							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-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							
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					130
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					130
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					130
04	600 N	475	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					130
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					130
*06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					130
BARRON-HARTMAN GU 1					WELL #:	1-T	RRCID -> 139005	COMPL. DATE 04/24/1991			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-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							
01	496 X	402	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	264	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
CLUTE GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	1019	2			Y	-0-			147
02	1148 N	856	-0-	-292	-0-	856	2			Y	-0-			147
03	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	1047	2			Y	-0-			147
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	Y	2			149
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1308	2	3	9	Y	3			152
*06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1416	2	6	9	Y	5			157
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172														
01	3100 N	2787	-0-	-313	1183	2785	2	2	9	Y	2			32
02	2800 N	2356	-0-	-444	739	2356	2			Y	-0-			32
03	3100 N	2887	-0-	-213	526	2887	2			Y	-0-			32
04	3000 N	2707	-0-	-293	233	2704	2	3	9	Y	3			35
05	3008 N	2775	-0-	-233	-0-	2773	2	2	9	Y	2			37
*06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2669	2	1	9	Y	1			38
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008														
01	1364 N	989	-0-	-375	-0-	989	2			Y	-0-			28
02	1260 X	940	-0-	-320	-0-	940	2			Y	-0-			28
03	1364 X	980	-0-	-384	-0-	980	2			Y	-0-			28
04	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-			28
05	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2	9	Y	2			30
06	1020 X	928	-0-	-92	-0-	928	2			Y	-0-			30
CLUTE GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
BARRON-HARTMAN GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572														
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2			Y	-0-			72
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	272	2			Y	-0-			72
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			72
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	2			Y	-0-			72
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			72
06	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	2			Y	-0-			72
CLUTE GAS UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766														
01	4805 X	4318	-0-	-487	-0-	4312	2	6	9	Y	5			184
02	4088 X	3586	-0-	-502	-0-	3586	2			Y	-0-			184
03	4526 X	4374	-0-	-152	-0-	4371	2	3	9	Y	3			187
04	4260 X	4188	-0-	-72	-0-	4188	2			Y	-0-			187
05	4402 X	4270	-0-	-132	-0-	4270	2			Y	-0-			187
06	4230 X	4100	-0-	-130	-0-	4098	2	2	9	Y	2			189
BARRON-HARTMAN GU 1														
WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530														
01	2728 X	2548	-0-	-180	-0-	2548	2			Y	-0-			42
02	2408 X	2145	-0-	-263	-0-	2145	2			Y	-0-			42
03	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			Y	-0-			42
04	2550 X	2489	-0-	-61	-0-	2489	2			Y	-0-			42
05	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	2447	2			Y	-0-			42
06	2460 X	2392	-0-	-68	-0-	2392	2			Y	-0-			42

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143											
BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		5	RRCID -> 228221		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10371	- 10467			
M 0	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
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-			37
02	1540 X	1392	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-			37
03	1705 X	1599	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-			37
04	1710 X	1385	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-			37
05	1767 X	1525	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-			37
06	1710 X	1581	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	1581	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			
01	463 X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2	35	9	Y	32			92
02	420 X	413	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-			92
03	465 X	365	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	356	2	9	9	Y	8			100
04	450 X	427	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			100
05	465 X	351	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			100
06	450 X	418	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-			100
CARLISLE, J. C. GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 230134		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL	DEPTH 11185	PERF. 9999	- 11021			
01	3627 X	3363	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-			26
02	3164 X	2824	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-			26
03	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-			26
04	3270 X	3120	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-			26
05	3379 X	3260	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	3258	2	2	9	Y	2			28
06	3240 X	3135	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	3129	2	6	9	Y	5			33
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 230446		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL	DEPTH 11080	PERF. 9965	- 11001			
01	1426 N	1092	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-			75
02	1288 N	772	-0-	-516	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-			75
03	1209 N	748	-0-	-461	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-			75
04	3000 N	3701	-0-	701	-0-	701	-0-	3622	2	79	9	Y	72	120	1	27
05	3100 N	2744	-0-	-356	-0-	345	-0-	2744	2			Y	-0-			27
*06	2193 N	1848	-0-	-345	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-			27
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230704		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL	DEPTH 11105	PERF.10356	- 11020			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 232155		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL	DEPTH 11150	PERF.10627	- 10957			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
01	2139 X	2035	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-			30
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-			30
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-			30
04	1980 N	1960	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	1958	2	2	9	Y	2			32
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-			32
06	1980 N	1896	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-			32

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143														
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	233452	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL	DEPTH	11902	PERF.11306	-	11694				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-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				
01	1178	N	881	-0-	-297	-0-	881	2			Y	-0-							117
02	924	N	730	-0-	-194	-0-	730	2			Y	-0-							117
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			Y	-0-							117
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			Y	-0-							117
05	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			Y	-0-							117
06	780	N	606	-0-	-174	-0-	606	2			Y	-0-							117
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID ->	233455	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	11190	PERF.10122	-	10992				
01	4557	X	4489	-0-	-68	-0-	4483	2	6	9	Y	5							124
02	4172	X	3971	-0-	-201	-0-	3968	2	3	9	Y	3							127
03	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	4147	2	2	9	Y	2							129
04	4500	X	4015	-0-	-485	-0-	4008	2	7	9	Y	6							135
05	4650	X	3996	-0-	-654	-0-	3992	2	4	9	Y	4							139
06	4350	X	3817	-0-	-533	-0-	3803	2	14	9	Y	13							152
CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID ->	233800	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL	DEPTH	10944	PERF.10164	-	10821				
01	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	1071	2			Y	-0-							27
02	1064	N	978	-0-	-86	-0-	978	2			Y	-0-							27
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-							27
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-							27
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-							27
06	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	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				
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-							-0-
02	840	X	534	-0-	-306	-0-	534	2			Y	-0-							-0-
03	930	X	546	-0-	-384	-0-	546	2			Y	-0-							-0-
04	900	X	532	-0-	-368	-0-	532	2			Y	-0-							-0-
05	589	X	442	-0-	-147	-0-	442	2			Y	-0-							-0-
06	570	X	450	-0-	-120	-0-	450	2			Y	-0-							-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL	DEPTH	11960	PERF.11466	-	11700				
01	1395	X	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			Y	-0-							103
02	1260	X	913	-0-	-347	-0-	913	2			Y	-0-							103
03	1457	X	1046	-0-	-411	-0-	1046	2			Y	-0-							103
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-							103
05	1457	X	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-							103
06	1230	X	911	-0-	-319	-0-	911	2			Y	-0-							103
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL	DEPTH	11906	PERF.11424	-	11742				
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-							86
02	1120	X	1054	-0-	-66	-0-	1054	2			Y	-0-							86
03	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-							86
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-							86
05	1209	X	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-							86
06	1200	X	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			Y	-0-							86

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143						
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 241802		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3441 X	3266	-0-	-175	-0-	3264 2	2 9	Y	2	134
02	3024 X	2817	-0-	-207	-0-	2811 2	6 9	Y	5	139
03	3348 X	3312	-0-	-36	-0-	3311 2	1 9	Y	1	140
04	3240 X	3128	-0-	-112	-0-	3122 2	6 9	Y	5	145
05	3348 X	3193	-0-	-155	-0-	3187 2	6 9	Y	5	150
06	3210 X	3053	-0-	-157	-0-	3045 2	8 9	Y	7	157
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 241816		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 241897		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 241900		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95
06	T. A.	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 243003		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021	
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		Y	-0-	57
02	672 N	628	-0-	-44	-0-	628 2		Y	-0-	57
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	732 2		Y	-0-	57
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	646 2		Y	-0-	57
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		Y	-0-	57
*06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391														
M	0	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										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253														
01	1147	N	105	-0-	-1042	-0-	105	2			Y	-0-		160
02	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-		160
03	1147	X	736	-0-	-411	-0-	736	2			Y	-0-		160
04	750	X	255	-0-	-495	-0-	255	2			Y	-0-		160
05	1271	X	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			Y	-0-		160
06	1230	X	621	-0-	-609	-0-	621	2			Y	-0-		160
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719														
01	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	5160	2	13	9	Y	12		156
02	5348	X	4310	-0-	-1038	-0-	4301	2			Y	8		164
03	5921	X	5008	-0-	-913	-0-	4966	2	42	9	Y	38		202
04	5250	X	4925	-0-	-325	-0-	4925	2			Y	-0-		202
05	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	4867	2			Y	-0-		202
06	5010	X	4025	-0-	-985	-0-	4025	2			Y	-0-		202
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661														
01	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			Y	-0-		38
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-		38
03	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			Y	-0-		38
04	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			Y	-0-		38
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			Y	-0-		38
*06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-		38
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792														
01	3255	X	2499	-0-	-756	-0-	2496	2	3	9	Y	3		137
02	2940	X	2047	-0-	-893	-0-	2047	2			Y	-0-		137
03	2852	X	2060	-0-	-792	-0-	2060	2			Y	-0-		137
04	2640	X	1645	-0-	-995	-0-	1645	2			Y	-0-		137
05	2697	X	1197	-0-	-1500	-0-	1197	2			Y	-0-		137
06	2430	X	751	-0-	-1679	-0-	751	2			Y	-0-		137
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950														
01	4154	X	908	-0-	-3246	-0-	902	2	6	9	Y	5		202
02	3668	X	1051	-0-	-2617	-0-	1051	2			Y	-0-		202
03	3875	X	3228	-0-	-647	-0-	3196	2	32	9	Y	29	181 1	50
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-		50
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-		50
06	3120	X	1430	-0-	-1690	-0-	1430	2			Y	-0-		50

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143						
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975 PERF.10444 - 11767
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233 2		Y	-0-	50
02	1148 N	1022	-0-	-126	-0-	1022 2		Y	-0-	50
03	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182 2		Y	-0-	50
04	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	1130 2		Y	-0-	50
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		Y	-0-	50
06	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113 2		Y	-0-	50
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253507	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018 PERF.10407 - 11760
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-	70
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		Y	-0-	70
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	-0-	70
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		Y	-0-	70
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		Y	-0-	70
*06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		Y	-0-	70
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175 PERF.10107 - 10993
01	4557 X	4061	-0-	-496	-0-	4061 2		Y	-0-	187
02	4004 X	3221	-0-	-783	-0-	3221 2		Y	-0-	187
03	4433 X	3949	-0-	-484	-0-	3949 2		Y	-0-	187
04	4110 X	3860	-0-	-250	-0-	3860 2		Y	-0-	187
05	4185 X	3805	-0-	-380	-0-	3805 2		Y	-0-	187
06	3930 X	3622	-0-	-308	-0-	3622 2		Y	-0-	187
XTO ENERGY INC.		945936								
PULLEN		WELL #:		1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300 PERF. N/A
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	624 2	19 9	Y	17	30
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	649 2	12 9	Y	11	41
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1124 2	8 9	Y	7	48
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	545 2	4 9	Y	4	52
05	620 N	506	-0-	-114	-0-	493 2	13 9	Y	12	64
*06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631 2	1 9	Y	1	65
OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 9466 - 10322
01	2294 N	2140	-0-	-154	-0-	2107 2	33 9	N	30	203
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-	203
03	2294 N	2221	-0-	-73	-0-	2219 2	2 9	N	2	205
04	2070 N	1809	-0-	-261	-0-	1809 2		N	-0-	205
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-	205
*06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2349 2	47 9	N	43	72
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
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3		N	-0-	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-	-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3		N	-0-	-0-
04	300 N	197	-0-	-103	-0-	197 3		N	-0-	-0-
05	372 N	225	-0-	-147	-0-	225 3		N	-0-	-0-
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	243 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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #:	1	RRCID ->	226333	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL	DEPTH	16790	PERF.14726 - 15921
01	6882	X	6175	-0-	-707	-0-	6175	2	N	-0-	-0-	
02	5880	X	5833	-0-	-47	-0-	5833	2	N	-0-	-0-	
03	6262	X	4934	-0-	-1328	-0-	4934	2	N	-0-	-0-	
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2	N	-0-	-0-	
05	6448	X	6428	-0-	-20	-0-	6428	2	N	-0-	-0-	
*06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2	N	-0-	-0-	

AKINS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226897	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL	DEPTH	17450	PERF.14864 - 15387
01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-	-0-	
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-	-0-	
03	1488	X	973	-0-	-515	-0-	973	2	N	-0-	-0-	
04	1500	X	1064	-0-	-436	-0-	1064	2	N	-0-	-0-	
05	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2	N	-0-	-0-	
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-	-0-	

INGRAM, G. H. JR. "B"			WELL #:	1	RRCID ->	226929	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL	DEPTH	17088	PERF.14020 - 16886
01	1550	X	687	-0-	-863	-0-	687	2	N	-0-	-0-	
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2	N	-0-	-0-	
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-	-0-	
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2	N	-0-	-0-	
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-	-0-	
*06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2	N	-0-	-0-	

MEADORS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	226934	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL	DEPTH	16760	PERF.15525 - 15864
01	16120	X	15341	-0-	-779	-0-	15341	2	N	-0-	-0-	
02	14812	X	13586	-0-	-1226	-0-	13586	2	N	-0-	-0-	
03	16399	X	12489	-0-	-3910	-0-	12489	2	N	-0-	-0-	
04	15870	X	11830	-0-	-4040	-0-	11830	2	N	-0-	-0-	
05	15345	X	12701	-0-	-2644	-0-	12701	2	N	-0-	-0-	
06	14850	X	12197	-0-	-2653	-0-	12197	2	N	-0-	-0-	

S. MCLEAN			WELL #:	B 1	RRCID ->	228176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	16620	PERF.15920 - 15930
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RUSSELL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	228876	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.16046 - 16054
01	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2	N	-0-	-0-	
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2	N	-0-	-0-	
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-	
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847														
BRUNETTE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 228877			COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540					
M	0	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
01		10509 X	10198	-0-	-311	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
02		9772 X	9230	-0-	-542	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
03		10819 X	9932	-0-	-887	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04		10470 X	9531	-0-	-939	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
05		10230 X	9593	-0-	-637	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06		9900 X	9188	-0-	-712	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
BONNIE ANN			WELL #: 1			RRCID -> 229557			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORN, LOUISE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 229894			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569					
01	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
02	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	8897	-0-	-2201	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
04	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10029	-0-	-2123	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11411	-0-	-349	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
GLYNDA			WELL #: 2			RRCID -> 229923			COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526					
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
*06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 231232			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027					
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
*06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
CORN, LOUISE UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 231557			COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414					
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3103	-0-	-5	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2827	-0-	-614	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
*06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
REDDEN			WELL #: 1			RRCID -> 231848			COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847													
SIMPSON, LEWIS			WELL #: 3			RRCID -> 231850			COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 231886			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	

MEADORS UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 233361			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974		
01	2449	N	1964	-0-	-485	-0-		1964	2				N	-0-	-0-	
02	2212	N	1507	-0-	-705	-0-		1507	2				N	-0-	-0-	
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-		2123	2				N	-0-	-0-	
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-		1897	2				N	-0-	-0-	
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-		1892	2				N	-0-	-0-	
06	2040	N	1887	-0-	-153	-0-		1887	2				N	-0-	-0-	

LAXSON					WELL #: 2			RRCID -> 233362			COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	

S. MCLEAN					WELL #: B 3			RRCID -> 234052			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071		
01	6665	X	5275	-0-	-1390	-0-		5275	2				N	-0-	-0-	
02	6216	X	4626	-0-	-1590	-0-		4626	2				N	-0-	-0-	
03	6882	X	6171	-0-	-711	-0-		6171	2				N	-0-	-0-	
04	6660	X	3582	-0-	-3078	-0-		3582	2				N	-0-	-0-	
05	5270	X	4446	-0-	-824	-0-		4446	2				N	-0-	-0-	
06	5970	X	4906	-0-	-1064	-0-		4906	2				N	-0-	-0-	

MCLEAN					WELL #: A 2			RRCID -> 234567			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320							N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320							N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320							N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320							N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320							N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320							N	NO RPT	-0-	

MARTIN, MICHAEL UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 234570			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441							N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441							N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441							N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441							N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441							N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441							N	NO RPT	-0-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		12245 X	320	-0-	-0-	-11925	-0-	320	2			N	-0-			-0-
02		10052 X	151	-0-	-0-	-9901	-0-	151	2			N	-0-			-0-
03		8587 X	252	-0-	-0-	-8335	-0-	252	2			N	-0-			-0-
04		3060 X	1215	-0-	-0-	-1845	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
05		1085 X	374	-0-	-0-	-711	-0-	374	2			N	-0-			-0-
06		300 X	-0-	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #:		1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794		PERF.16069 - 16081				
01		23675 X	23675	-0-	-0-	-0-	23675	2				N	-0-			-0-
02		20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	20434	2				N	-0-			-0-
03		24170 X	24170	-0-	-0-	-0-	24170	2				N	-0-			-0-
04		23608 X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	2				N	-0-			-0-
05		24874 X	24874	-0-	-0-	-0-	24874	2				N	-0-			-0-
*06		22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2				N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #:		A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15307 - 15979		
01		4154 X	-0-	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			-0-
02		3752 X	39	-0-	-0-	-3713	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03		151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04		173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
05		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
*06		14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214 - 16502				
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2				N	-0-			-0-
02		504 N	458	-0-	-0-	-46	-0-	458	2			N	-0-			-0-
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
04		690 N	323	-0-	-0-	-367	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05		496 N	-0-	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06		720 N	-0-	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #:		2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #:		3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCLEAN		WELL #:		D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514		
01		2542 X	1366	-0-	-0-	-1176	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-			-0-
03		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
04		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			-0-
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
*06		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-			-0-

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

S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804							
01	11594	X	10584	-0-	-1010	-0-	10584	2			N	-0-			-0-
02	10136	X	9375	-0-	-761	-0-	9375	2			N	-0-			-0-
03	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	9579	-0-	-651	-0-	9579	2			N	-0-			-0-
05	10571	X	9745	-0-	-826	-0-	9745	2			N	-0-			-0-
06	10230	X	9030	-0-	-1200	-0-	9030	2			N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174							
01	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551							
01	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-			-0-
02	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	5813	-0-	-139	-0-	5813	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	5062	-0-	-698	-0-	5062	2			N	-0-			-0-
05	5952	X	4126	-0-	-1826	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
*06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-			-0-

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	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
01	18910 X	17253	-0-	-1657	-0-	17253	2		N	-0-			-0-
02	16016 X	14226	-0-	-1790	-0-	14226	2		N	-0-			-0-
03	16182 X	10320	-0-	-5862	-0-	10320	2		N	-0-			-0-
04	16710 X	14671	-0-	-2039	-0-	14671	2		N	-0-			-0-
05	17267 X	16978	-0-	-289	-0-	16978	2		N	-0-			-0-
*06	22027 X	22027	-0-	-0-	-0-	22027	2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #:		F 2	RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL	DEPTH 16006	PERF.15113	-	15778
01	11315 X	4685	-0-	-6630	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
02	10220 X	8345	-0-	-1875	-0-	8345	2		N	-0-			-0-
03	9951 X	9644	-0-	-307	-0-	9644	2		N	-0-			-0-
04	8520 X	7507	-0-	-1013	-0-	7507	2		N	-0-			-0-
05	9238 X	6237	-0-	-3001	-0-	6237	2		N	-0-			-0-
06	9330 X	9170	-0-	-160	-0-	9170	2		N	-0-			-0-

MEADORS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL	DEPTH 16500	PERF.15290	-	15552
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #:		H 3	RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL	DEPTH 16020	PERF.14016	-	15703
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #:		E 3	RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL	DEPTH 15800	PERF.14776	-	15490
01	4185 X	3255	-0-	-930	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
02	6079 X	6079	-0-	-0	-0-	6079	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	2290	-0-	-2081	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2		N	-0-			-0-
05	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2		N	-0-			-0-
*06	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #:		D 4	RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL	DEPTH 16270	PERF.16166	-	16174
01	16327 X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2		N	-0-			-0-
02	17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2		N	-0-			-0-
03	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2		N	-0-			-0-
04	17939 X	17939	-0-	-0-	-0-	17939	2		N	-0-			-0-
05	16856 X	16856	-0-	-0-	-0-	16856	2		N	-0-			-0-
*06	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #:		A 3	RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL	DEPTH 15944	PERF.14640	-	15642
01	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
03	1726 N	1726	-0-	-0	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.//		182847								
CORN, LOUISE UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL	DEPTH 16560	PERF.15092	- 16170
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
01	27776 X	24619	-0-	-3157	-0-	24619 2	N	-0-			-0-		
02	26096 X	22658	-0-	-3438	-0-	22658 2	N	-0-			-0-		
03	28892 X	24927	-0-	-3965	-0-	24927 2	N	-0-			-0-		
04	27960 X	24235	-0-	-3725	-0-	24235 2	N	-0-			-0-		
05	25079 X	23917	-0-	-1162	-0-	23917 2	N	-0-			-0-		
06	24270 X	23599	-0-	-671	-0-	23599 2	N	-0-			-0-		
HANHART UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL	DEPTH 16800	PERF.14926	- 16248
01	18797 X	18797	-0-	-0-	-0-	18797 2	N	-0-			-0-		
02	16912 X	16826	-0-	-86	-0-	16826 2	N	-0-			-0-		
03	18414 X	18268	-0-	-146	-0-	18268 2	N	-0-			-0-		
04	18180 X	17658	-0-	-522	-0-	17658 2	N	-0-			-0-		
05	18786 X	17953	-0-	-833	-0-	17953 2	N	-0-			-0-		
06	18180 X	17775	-0-	-405	-0-	17775 2	N	-0-			-0-		
MCLEAN			WELL #:		A 4	RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL	DEPTH 16000	PERF.15404	- 15722
01	1085 X	165	-0-	-920	-0-	165 2	N	-0-			-0-		
02	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-		
03	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-		
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-		
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			-0-		
MARTIN, MICHAEL UNIT			WELL #:		2A	RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL	DEPTH 16100	PERF.15446	- 15675
01	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-		N	-0-			-0-		
02	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-		N	-0-			-0-		
03	16275 X	1353	-0-	-14922	-0-	1353 2	N	-0-			-0-		
04	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	10014 2	N	-0-			-0-		
05	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402 2	N	-0-			-0-		
*06	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	14875 2	N	-0-			-0-		
MCLEAN			WELL #:		F 1	RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL	DEPTH 16006	PERF.15768	- 15778
01	14012 X	13137	-0-	-875	-0-	13137 2	N	-0-			-0-		
02	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026 2	N	-0-			-0-		
03	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11683 2	N	-0-			-0-		
04	12720 X	11758	-0-	-962	-0-	11758 2	N	-0-			-0-		
05	13144 X	12514	-0-	-630	-0-	12513 2	N	-0-	1 9	1 8	-0-		
06	12720 X	11167	-0-	-1553	-0-	11167 2	N	-0-			-0-		
BONNIE ANN			WELL #:		4	RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL	DEPTH 15840	PERF.15792	- 15796
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #:		3	RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL	DEPTH 16800	PERF.15948	- 16399
01	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2	N	-0-			-0-		
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2	N	-0-			-0-		
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-			-0-		
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2	N	-0-			-0-		
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	N	-0-			-0-		
*06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 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	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
01	155 N	57	-0-	-98	-0-		57	2				N	-0-					-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-		81	2				N	-0-					-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2				N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					-0-
CHARLENE			WELL #: 4			RRCID -> 247480			COMPL. DATE 11/19/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581						
01	39318 X	39318	-0-	-0-	-0-		39318	2				N	-0-					-0-
02	37465 X	37465	-0-	-0-	-0-		37465	2				N	-0-					-0-
03	41375 X	41375	-0-	-0-	-0-		41375	2				N	-0-					-0-
04	39165 X	39165	-0-	-0-	-0-		39165	2				N	-0-					-0-
05	40631 X	40631	-0-	-0-	-0-		40631	2				N	-0-					-0-
*06	39788 X	39788	-0-	-0-	-0-		39788	2				N	-0-					-0-
CHARLENE			WELL #: 1			RRCID -> 247686			COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718						
01	8184 X	6211	-0-	-1973	-0-		6211	2				N	-0-					-0-
02	7392 X	6742	-0-	-650	-0-		6742	2				N	-0-					-0-
03	8184 X	7447	-0-	-737	-0-		7447	2				N	-0-					-0-
04	6990 X	6257	-0-	-733	-0-		6257	2				N	-0-					-0-
05	7471 X	7427	-0-	-44	-0-		7427	2				N	-0-					-0-
06	7230 X	6930	-0-	-300	-0-		6930	2				N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: E 4			RRCID -> 247880			COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504						
01	341 X	225	-0-	-116	-0-		225	2				N	-0-					-0-
02	364 N	91	-0-	-273	-0-		91	2				N	-0-					-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	2				N	-0-					-0-
04	210 N	57	-0-	-153	-0-		57	2				N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-							N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: E 1			RRCID -> 247881			COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597						
01	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-		8219	2				N	-0-					-0-
02	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-		7581	2				N	-0-					-0-
03	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-		8549	2				N	-0-					-0-
04	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-		8916	2				N	-0-					-0-
05	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-		9652	2				N	-0-					-0-
*06	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-		9553	2				N	-0-					-0-
REDDEN			WELL #: 3			RRCID -> 247931			COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581						
01	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-		10201	2				N	-0-					-0-
02	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-		9270	2				N	-0-					-0-
03	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-		9959	2				N	-0-					-0-
04	6210 X	5897	-0-	-313	-0-		5897	2				N	-0-					-0-
05	6417 X	4479	-0-	-1938	-0-		4479	2				N	-0-					-0-
06	6210 X	1844	-0-	-4366	-0-		1844	2				N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: B 1			RRCID -> 248673			COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512						
01	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-		6092	2				N	-0-					-0-
02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-		5621	2				N	-0-					-0-
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-		6164	2				N	-0-					-0-
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-		4020	2				N	-0-					-0-
05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-		4376	2				N	-0-					-0-
*06	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-		6060	2				N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847													
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691							
M	0	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
01		33769 X	33769	-0-	-0-	-0-	33769	2			N	-0-			-0-
02		31313 X	31313	-0-	-0-	-0-	31313	2			N	-0-			-0-
03		33404 X	33404	-0-	-0-	-0-	33404	2			N	-0-			-0-
04		29341 X	29341	-0-	-0-	-0-	29341	2			N	-0-			-0-
05		28888 X	28888	-0-	-0-	-0-	28887	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*06		25572 X	25572	-0-	-0-	-0-	25572	2			N	-0-			-0-

MCLEAN				WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250					
01		8742 X	5967	-0-	-2775	-0-	5967	2			N	-0-			-0-
02		7868 X	6706	-0-	-1162	-0-	6706	2			N	-0-			-0-
03		8711 X	5803	-0-	-2908	-0-	5803	2			N	-0-			-0-
04		7770 X	3853	-0-	-3917	-0-	3853	2			N	-0-			-0-
05		7440 X	6600	-0-	-840	-0-	6600	2			N	-0-			-0-
06		7200 X	6821	-0-	-379	-0-	6821	2			N	-0-			-0-

MCLEAN				WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826					
01		17143 X	7647	-0-	-9496	-0-	7647	2			N	-0-			-0-
02		18693 X	18693	-0-	-0-	-0-	18693	2			N	-0-			-0-
03		17143 X	12677	-0-	-4466	-0-	12677	2			N	-0-			-0-
04		16590 X	16024	-0-	-566	-0-	16024	2			N	-0-			-0-
05		22795 X	22795	-0-	-0-	-0-	22795	2			N	-0-			-0-
*06		19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-			-0-

MCLEAN				WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN				WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552					
01		12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-			-0-
02		12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-			-0-
03		11935 X	11277	-0-	-658	-0-	11277	2			N	-0-			-0-
04		11550 X	6993	-0-	-4557	-0-	6993	2			N	-0-			-0-
05		11935 X	6566	-0-	-5369	-0-	6566	2			N	-0-			-0-
06		11550 X	10109	-0-	-1441	-0-	10109	2			N	-0-			-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC				WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S. MCLEAN				WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847													
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN						WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710			
01		6969 X		6969	-0-	-0-	-0-	6969	2		N	-0-			-0-
02		7084 X		1756	-0-	-5328	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
03		8960 X		8960	-0-	-0-	-0-	8960	2		N	-0-			-0-
04		7590 X		7388	-0-	-202	-0-	7388	2		N	-0-			-0-
05		7143 X		7143	-0-	-0-	-0-	7143	2		N	-0-			-0-
06		7590 X		6153	-0-	-1437	-0-	6153	2		N	-0-			-0-

MCLEAN						WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602			
01		50846 X		50846	-0-	-0-	-0-	50846	2		N	-0-			-0-
02		47992 X		45960	-0-	-2032	-0-	45960	2		N	-0-			-0-
03		53134 X		48056	-0-	-5078	-0-	48056	2		N	-0-			-0-
04		51420 X		38713	-0-	-12707	-0-	38713	2		N	-0-			-0-
05		50871 X		7459	-0-	-43412	-0-	7459	2		N	-0-			-0-
06		49230 X		25123	-0-	-24107	-0-	25123	2		N	-0-			-0-

REDDEN UNIT						WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710			
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN						WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828			
01		155 X		152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02		182 N		182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03		248 N		248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04		201 N		201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
05		273 N		273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06		240 N		147	-0-	-93	-0-	147	2		N	-0-			-0-

KIMBERLY BRUNETTE						WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186			
01		44186 X		44186	-0-	-0-	-0-	44186	2		N	-0-			-0-
02		38579 X		38579	-0-	-0-	-0-	38579	2		N	-0-			-0-
03		39649 X		28963	-0-	-10686	-0-	28963	2		N	-0-			-0-
04		42360 X		27413	-0-	-14947	-0-	27413	2		N	-0-			-0-
05		43772 X		26443	-0-	-17329	-0-	26443	2		N	-0-			-0-
06		42360 X		24119	-0-	-18241	-0-	24119	2		N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR. B						WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783			
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847														
MCLEAN			WELL #: A 6			RRCID -> 253131			COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448					
M	0	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
01		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-		1349 2			N	-0-					-0-
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		1420 2			N	-0-					-0-
03		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		1748 2			N	-0-					-0-
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1333 2			N	-0-					-0-
05		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-		2977 2			N	-0-					-0-
*06		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		2429 2			N	-0-					-0-

CHARLENE			WELL #: 3			RRCID -> 253526			COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #: 4			RRCID -> 254743			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS			WELL #: 2			RRCID -> 254912			COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 256023			COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676					
01	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	-0-		5815 2			N	-0-					-0-
02	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	-0-		4891 2			N	-0-					-0-
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	-0-		4693 2			N	-0-					-0-
04	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	-0-		6582 2			N	-0-					-0-
05	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	-0-		6006 2			N	-0-					-0-
*06	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	-0-		6090 2			N	-0-					-0-

COULTER HOPPESS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 256042			COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628					
01	37975 X	591	-0-	-37384	-0-	-0-		591 2			N	-0-					-0-
02	23688 X	2220	-0-	-21468	-0-	-0-		2219 2		1 9	N	-0-		1 8			-0-
03	39642 X	39642	-0-	-0-	-0-	-0-		39642 2			N	-0-					-0-
04	36380 X	36380	-0-	-0-	-0-	-0-		36380 2			N	-0-					-0-
05	34885 X	34885	-0-	-0-	-0-	-0-		34885 2			N	-0-					-0-
06	38370 X	31462	-0-	-6908	-0-	-0-		31462 2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR.			WELL #: 3			RRCID -> 256047			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON										
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847																
MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	28861 X	25412	-0-		-3449	-0-		25412	2			N	-0-					-0-
02	24752 X	21136	-0-		-3616	-0-		21136	2			N	-0-					-0-
03	27249 X	20968	-0-		-6281	-0-		20968	2			N	-0-					-0-
04	25140 X	12402	-0-		-12738	-0-		12402	2			N	-0-					-0-
05	25420 X	7850	-0-		-17570	-0-		7850	2			N	-0-					-0-
06	24600 X	7279	-0-		-17321	-0-		7279	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN				WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009				TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010						
01	7956 X	7956	-0-		-0-	-0-		7956	2			N	-0-					-0-
02	6926 X	6926	-0-		-0-	-0-		6926	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	4412	-0-		-1943	-0-		4412	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	3166	-0-		-2984	-0-		3166	2			N	-0-					-0-
05	6355 X	2035	-0-		-4320	-0-		2035	2			N	-0-					-0-
06	6150 X	5743	-0-		-407	-0-		5743	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634																
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354										
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445																
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468										
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

NASH		WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476										
01	6045 X	5936	-0-		-109	-0-		5936	3			N	-0-					-0-
02	5460 X	5343	-0-		-117	-0-		5343	3			N	-0-					-0-
03	5952 X	5790	-0-		-162	-0-		5790	3			N	-0-					-0-
04	5760 X	5479	-0-		-281	-0-		5479	3			N	-0-					-0-
05	5952 X	5639	-0-		-313	-0-		5639	3			N	-0-					-0-
06	5730 X	5400	-0-		-330	-0-		5400	3			N	-0-					-0-

NASH		WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391										
01	7905 X	7555	-0-		-350	-0-		7555	3			N	-0-					-0-
02	7914 X	7914	-0-		-0-	-0-		7914	3			N	-0-					-0-
03	7905 X	6571	-0-		-1334	-0-		6571	3			N	-0-					-0-
04	7320 X	5139	-0-		-2181	-0-		5139	3			N	-0-					-0-
05	7905 X	6309	-0-		-1596	-0-		6309	3			N	-0-					-0-
*06	7837 X	7837	-0-		-0-	-0-		7837	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN (TRAVIS PEAK) DOWNS OPERATING COMPANY, LLC LANE, T. W.														49692 750 227672		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 2														RRCID -> 174252		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 8419 - 8440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
01	T. A.	18271	-0-	18271	54983	767	1	17504	2	Y	-0-	-0-								-0-			
02	66854 X	11871	-0-	-54983	-0-	708	1	11163	2	Y	-0-	-0-								-0-			
03	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	788	1	10598	2	Y	-0-	-0-								-0-			
04	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	424	1	10262	2	Y	188	188	1							-0-			
						207	9													-0-			
05	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	1354	1	8363	2	Y	-0-	-0-								-0-			
*06	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	337	1	8161	2	Y	-0-	-0-								-0-			
RICHARDSON, LETHA M.														WELL #: 3		RRCID -> 205609		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7226 - 7414	
01	T. A.	23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-	-0-								-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-	-0-								-0-			
03	14B2 EXT	40	-0-	40	63	3	1	37	2	Y	-0-	-0-								-0-			
04	14B2 EXT	61	-0-	61	124	2	1	59	2	Y	-0-	-0-								-0-			
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-								-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								-0-			
KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) REYNOLDS E & P, INC. PULLIN, W. R.														49692 755 704466		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1														RRCID -> 170298		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11170		PERF. 7504 - 7515			
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	1			N	-0-	-0-								135			
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-	-0-								135			
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-								135			
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-	-0-								135			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								135			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								135			
KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) PHILLIPS, JACK L. CO. CARTER BLOXOM UNIT														49699 400 663109		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1														RRCID -> 145279		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10361 - 10384			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								140			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								140			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								140			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								140			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								140			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								140			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011																							
XTO ENERGY INC. GERRED, D.E.														945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
WELL #: 1														RRCID -> 066795		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 12161		PERF.10472 - 10486			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								-0-			
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-			

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	125 1	4024 2	N	13			263
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	14 9						
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	118 1	3809 2	N	25	183 1		105
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	28 9						
05	3844 X	3658	-0-	-186	-0-	136 1	4384 2	N	68			173
*06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	75 9						
						119 1	3824 2	N	62			235
						68 9						
						108 1	3486 2	N	58	183 1		110
						64 9						
						117 1	3765 2	N	45			155
						50 9						
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764												
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			20
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			20
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			20
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			20
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			20
COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786												
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	30 1	979 2	N	23			79
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	25 9						
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	21 1	671 2	N	5			84
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	6 9						
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	23 1	745 2	N	7			91
*06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	8 9						
						18 1	590 2	N	2			93
						2 9						
						23 1	744 2	N	10			103
						11 9						
						18 1	584 2	N	3			106
						3 9						
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723												
01	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	300 1	9665 2	N	175			227
02	9324 X	7208	-0-	-2116	-0-	193 9						
03	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	217 1	6988 2	N	3	182 1		48
04	9990 X	5192	-0-	-4798	-0-	3 9						
05	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	304 1	9799 2	N	212			260
06	9990 X	8470	-0-	-1520	-0-	233 9						
						153 1	4948 2	N	83	192 1		151
						91 9						
						363 1	11703 2	N	191			342
						210 9						
						255 1	8214 2	N	1	186 1		157
						1 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	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2077 3	55	9	Y	50				81		
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1767 3	33	9	Y	30				111		
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2729 3	107	9	Y	97	181	1		27		
04	3000	N	3272	-0-	272	272	3247 3	25	9	Y	23				50		
05	3038	N	2766	-0-	-272	-0-	2755 3	11	9	Y	10				60		
*06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2746 3	6	9	Y	5				65		
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 179730				COMPL. DATE 10/02/2000				TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966			
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			Y	-0-				-0-		
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			Y	-0-				-0-		
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			Y	-0-				-0-		
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513 3			Y	-0-				-0-		
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			Y	-0-				-0-		
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101 3			Y	-0-				-0-		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
ELLIS "B"				WELL #:	2	RRCID -> 179494				COMPL. DATE 06/08/2000				TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
LAC (RODESSA 8200)				50473 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.				090870													
CORBY #3 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 177930				COMPL. DATE 05/01/1999				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216			
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-				-0-		
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-				-0-		
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524 3			N	-0-				-0-		
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831 3			N	-0-				-0-		
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-				-0-		
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-				-0-		
LAKE TRINIDAD (RODESSA)				51599 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850													
WARREN				WELL #:	1	RRCID -> 262316				COMPL. DATE 11/01/2010				TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121			
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298 2	11	9	Y	10	10	1		-0-		
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			Y	-0-				-0-		
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16 2	1	9	Y	1	1	1		-0-		
04	300	N	147	-0-	-153	-0-	140 2	7	9	Y	6	6	1		-0-		
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			Y	-0-				-0-		
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			Y	-0-				-0-		
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	5	RRCID -> 266402				COMPL. DATE 02/10/2012				TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024			
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18 2	1	9	Y	1	1	1		-0-		
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			Y	-0-				-0-		
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	416 2	19	9	Y	17	17	1		-0-		
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132 2	8	9	Y	7	7	1		-0-		
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81 2			Y	-0-				-0-		
06	420	N	150	-0-	-270	-0-	150 2			Y	-0-				-0-		

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	
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
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	668 2	37 9	Y	34	34 1	-0-	
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-		-0-	
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	396 2	28 9	Y	25	25 1	-0-	
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	438 2	31 9	Y	28	28 1	-0-	
05	558 N	267	-0-	-291	-0-	267 2		Y	-0-		-0-	
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 2		Y	-0-		-0-	
LAKE WORTH (PENN. 5590)				51637 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT			
FDL OPERATING, LLC				263924								
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #:		2	RRCID -> 253691		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH		8733 PERF. 4732 - 5629	
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1 1	1083 3	N	-0-		-0-	
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1095 3	48 9	N	44		44	
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-		44	
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		44	
05	1271 N	1013	-0-	-258	-0-	1013 3		N	-0-		44	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44	
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)				52733 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752								
GENGE		WELL #:		1	RRCID -> 119833		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH		13382 PERF.12953 - 12993	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365								
FEENEY HILL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 115427		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH		14055 PERF.13148 - 13236	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)				53562 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
HOLMES		WELL #:		1	RRCID -> 169539		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH		16260 PERF.15692 - 16027	
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-		-0-	
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-		-0-	
03	1364 N	1053	-0-	-311	-0-	1053 3		N	-0-		-0-	
04	1080 N	1009	-0-	-71	-0-	1009 3		N	-0-		-0-	
05	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	1002 3		N	-0-		-0-	
06	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992 3		N	-0-		-0-	

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)										53940 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
CL&F OPERATING LLC										154789						
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 174387	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9341	-	9364
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	683	-0-	-495	-0-	32	1	651	2	N	-0-					119
02	700 N	697	-0-	-3	-0-	34	1	663	2	N	-0-					119
03	806 N	633	-0-	-173	-0-	27	1	606	2	N	-0-					119
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	28	1	560	2	N	-0-					119
05	775 N	733	-0-	-42	-0-	33	1	700	2	N	-0-					119
*06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-					119

WRIGHT GAS UNIT #1										WELL #: 3	RRCID -> 174906	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 11231	PERF. 9483	-	9497
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME CL&F OPERATING LLC										53940 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT										154789						
										WELL #: 1	RRCID -> 067152	COMPL. DATE 08/25/1975	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10966	-	11020
01	341 N	186	-0-	-155	-0-	9	1	177	2	N	-0-					22
02	392 N	289	-0-	-103	-0-	14	1	275	2	N	-0-					22
03	341 N	227	-0-	-114	-0-	10	1	217	2	N	-0-					22
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					22
05	310 N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	2	N	-0-					22
06	210 N	64	-0-	-146	-0-	2	1	62	2	N	-0-					22

JACKSON, M. L. ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 068169	COMPL. DATE 12/31/1975	TOTAL DEPTH 11106	PERF.10845	-	10878
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, HUGH M.										WELL #: 2	RRCID -> 173431	COMPL. DATE 03/07/1999	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10928	-	10961
01	2759 X	1638	-0-	-1121	-0-	76	1	1554	2	N	7					185
						8	9									
02	2492 X	2050	-0-	-442	-0-	98	1	1921	2	N	28					213
						31	9									
03	2759 X	1870	-0-	-889	-0-	79	1	1749	2	N	38					251
						42	9									
04	2310 X	1645	-0-	-665	-0-	80	1	1564	2	N	1					252
						1	9									
05	2263 N	920	-0-	-1343	-0-	41	1	879	2	N	-0-					252
06	1800 N	1306	-0-	-494	-0-	44	1	1262	2	N	-0-					252

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. 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-
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-
LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON																		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130																		
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784																		
01	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-		1265	2				N	-0-					-0-
02	3752 #	1144	-0-	-2608	-0-		1144	2				N	-0-					-0-
03	3317 #	1164	-0-	-2153	-0-		1164	2				N	-0-					-0-
04	3210 #	437	-0-	-2773	-0-		437	2				N	-0-					-0-
05	3317 #	484	-0-	-2833	-0-		482	2	2	9		N	2					2
06	1230 #	340	-0-	-890	-0-		340	2				N	-0-					2
LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
BRG LONE STAR LTD. 090870																		
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203																		
01	775 N	521	-0-	-254	-0-		521	3				N	-0-					67
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-		817	3				N	-0-					67
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1392	3	3	9		N	3					70
04	3000 N	5292	-0-	2292	2292		5290	3				N	2					72
05	3100 N	3645	-0-	545	2837		3645	3	2	9		N	-0-					72
*06	3000 N	1306	-0-	-1694	1143		1306	3				N	-0-					72
BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943																		
01	465 N	291	-0-	-174	-0-		291	3				N	-0-					8
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	3				N	-0-					8
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-		478	3				N	-0-					8
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	3				N	-0-					8
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-		466	3				N	-0-					8
*06	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569	3				N	-0-					8
BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	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																		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) CCI GULF COAST BONNER, TOM			UPSTREAM LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 050 120027 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	181114	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10626	-	10858			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD						WELL #:	1	RRCID ->	181356	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10622	-	10784	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WOLENS HEIRS						WELL #:	3	RRCID ->	188433	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	10904	-	11094	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BONNER, TOM						WELL #:	2	RRCID ->	189400	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10754	-	11024	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WOOD						WELL #:	3	RRCID ->	190084	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL	DEPTH	11946	PERF.	10688	-	11820	
01	1333	N	200	-0-	-1133	-0-			14	1	186	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	263	-0-	-829	-0-			19	1	244	2	N	-0-					-0-
03	620	N	141	-0-	-479	-0-			10	1	131	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3558	-0-	558	558			238	1	3320	2	N	-0-					-0-
05	3075	N	2517	-0-	-558	-0-			169	1	2348	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3751	-0-	751	751			247	1	3504	2	N	-0-					-0-
BONNER, ANDY						WELL #:	1	RRCID ->	190480	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL	DEPTH	12075	PERF.	10840	-	11924	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
OSBORN						WELL #:	1	RRCID ->	190623	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10732	-	10954	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PYRAMID LAND						WELL #:	3	RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11996		PERF.10858 - 10996						
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PYRAMID LAND						WELL #:	2	RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10808 - 11046						
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OSBORN						WELL #:	2	RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10630 - 10750						
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PYRAMID LAND						WELL #:	4	RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084		PERF.10706 - 10966						
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OSBORN						WELL #:	3	RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10592 - 11864						
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	
LOPER						WELL #:	4	RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10596 - 10854						
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOPER (BOSSIER)										CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																					
LOPER																					
WELL #: 5										RRCID -> 197389											
COMPL. DATE 09/16/2003										TOTAL DEPTH 12000											
PERF.10554 - 10762																					
M	0	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
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM										WELL #: 3											
RRCID -> 197426										COMPL. DATE 08/08/2003											
TOTAL DEPTH 12000										PERF.10670 - 10914											
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND										WELL #: 5											
RRCID -> 198156										COMPL. DATE 09/30/2003											
TOTAL DEPTH 12100										PERF.10740 - 10874											
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

OSBORN										WELL #: 4											
RRCID -> 200842										COMPL. DATE 02/22/2004											
TOTAL DEPTH 12103										PERF.10958 - 11076											
01	1091	N		1091	-0-	-0-	-0-	77	1	1014	2	N	-0-								-0-
02	1087	N		1087	-0-	-0-	-0-	78	1	1009	2	N	-0-								-0-
03	1196	N		1196	-0-	-0-	-0-	82	1	1114	2	N	-0-								-0-
04	1167	N		1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1089	2	N	-0-								-0-
05	1251	N		1251	-0-	-0-	-0-	84	1	1167	2	N	-0-								-0-
*06	1176	N		1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	2	N	-0-								-0-

PYRAMID LAND										WELL #: 6											
RRCID -> 201263										COMPL. DATE 03/27/2004											
TOTAL DEPTH 12185										PERF.10940 - 11184											
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LOPER										WELL #: 6											
RRCID -> 201521										COMPL. DATE 04/02/2004											
TOTAL DEPTH 12050										PERF.10520 - 10884											
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WOOD										WELL #: 5											
RRCID -> 202349										COMPL. DATE 06/18/2004											
TOTAL DEPTH 12000										PERF.10628 - 11861											
01	1782	N		1782	-0-	-0-	-0-	126	1	1656	2	N	-0-								27
02	1966	N		1966	-0-	-0-	-0-	141	1	1825	2	N	-0-								27
03	1883	N		1883	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	-0-								27
04	1710	N		661	-0-	-1049	-0-	44	1	617	2	N	-0-								27
05	2167	N		2167	-0-	-0-	-0-	145	1	2022	2	N	-0-								27
06	1710	N		1282	-0-	-428	-0-	84	1	1198	2	N	-0-								27

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
WOOD		WELL #:		4	RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
BONNER, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OSBORN		WELL #:		6	RRCID -> 203653		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
02	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	7 1	94 2	N	-0-	69
03	14B2 EXT	104	-0-	104	205	205	7 1	97 2	N	-0-	69
04	205 X	-0-	-0-	-205	-0-	-0-			N	-0-	69
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-	69
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-	69
OSBORN		WELL #:		5	RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PYRAMID LAND		WELL #:		8	RRCID -> 203911		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPER (BOSSIER)													CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																				
WOOD																				
WELL #: 6																				
RRCID -> 205513																				
COMPL. DATE 10/29/2004																				
TOTAL DEPTH 11945																				
PERF.10707 - 11756																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	N		215	193	1				82
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	9											
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	944	2	N		-0-						82
04	840 N	372	-0-	-468	-0-	-0-	-0-	128	1	1752	2	N		-0-						82
05	868 N	314	-0-	-554	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	N		-0-						82
06	840 N	331	-0-	-509	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	N		-0-						82
								22	1	309	2	N		-0-						82
PYRAMID LAND																				
WELL #: 9																				
RRCID -> 210441																				
COMPL. DATE 03/19/2005																				
TOTAL DEPTH 12300																				
PERF.11018 - 11255																				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
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-
LOPER																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 212732																				
COMPL. DATE 05/02/2005																				
TOTAL DEPTH 12032																				
PERF.10534 - 10831																				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
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-
WOOD																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 215754																				
COMPL. DATE 07/22/2005																				
TOTAL DEPTH 11975																				
PERF.10828 - 10838																				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
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-
WOOD																				
WELL #: 8																				
RRCID -> 217706																				
COMPL. DATE 08/13/2005																				
TOTAL DEPTH 11950																				
PERF.10702 - 10776																				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
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-
BONNER, ANDY																				
WELL #: 3																				
RRCID -> 217791																				
COMPL. DATE 08/31/2005																				
TOTAL DEPTH 12227																				
PERF.11096 - 11160																				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
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-

LOPER (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC WOOD														CITY: FREESTONE			
WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958																	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814																	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019																	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770																	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038																	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853																	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027										
BONNER, ANDY			WELL #:		4	RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10965 - 11170			
M	0	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD			WELL #:		12	RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948		PERF.10689 - 11521			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD			WELL #:		14	RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 10670			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD			WELL #:		16	RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11074			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD			WELL #:		17	RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909 - 11083			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD			WELL #:		11	RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 12321		PERF.11112 - 11265			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OSBORN			WELL #:		7	RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282		PERF.10743 - 11370			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
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

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST		UPSTREAM LLC		//CONT.//	120027										
BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 10790				
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PYRAMID LAND				WELL #:	7	RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10480 - 10641			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE				WELL #:	663109 1	RRCID -> 282155		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766		PERF.10420 - 11646			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STROUD PETROLEUM, INC. BONNER				WELL #:	828082 1	RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080 - 11160			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BONNER				WELL #:	2	RRCID -> 201527		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 11195			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BONNER				WELL #:	3	RRCID -> 204549		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 11258			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242													
M	0	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									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082													
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		32
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-		32
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-		32
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-		32
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-		32
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-		32
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103													
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	106	3	15	9	N	14		50
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	136	3	28	9	N	25		75
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	154	3	11	9	N	10		85
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-		85
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-		85
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-		85
BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092													
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-		101
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-		101
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	3	3	9	N	3		104
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1323	3	18	9	N	16		120
05	1085 N	950	-0-	-135	-0-	913	3	37	9	N	34	129 1	25
06	1680 N	1184	-0-	-496	-0-	1156	3	28	9	N	25		50

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.// 090870													
BONNER				WELL #: 4		RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	3					N	-0-			42	
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3					N	-0-			42	
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3					N	-0-			42	
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3					N	-0-			42	
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3					N	-0-			42	
*06	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3					N	-0-			42	

BONNER				WELL #: 5		RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

BONNER				WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10996 - 11220			
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3					N	-0-			4	
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3					N	-0-			4	
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3					N	-0-			4	
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3					N	-0-			4	
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3					N	-0-			4	
*06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3					N	-0-			4	

BONNER				WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11011 - 11964					
01	1147 N	899	-0-	-248	-0-	899	3					N	-0-			35	
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3					N	-0-			35	
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3					N	-0-			35	
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3					N	-0-			35	
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3					N	-0-			35	
*06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3					N	-0-			35	

BONNER				WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11000 - 12060					
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3					N	-0-			41	
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3					N	-0-			41	
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3					N	-0-			41	
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3					N	-0-			41	
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3					N	-0-			41	
*06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3					N	-0-			41	

BONNER				WELL #: 8		RRCID -> 246657		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10723 - 10814					
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3					N	-0-			59	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3					N	-0-			59	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3					N	-0-			59	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3					N	-0-			59	
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3					N	-0-			59	
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3					N	-0-			59	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027													
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720													
M	0	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628													
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	10
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	10
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916													
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	30	1	392	2	N	-0-	82
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	N	-0-	82
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	N	-0-	82
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-	82
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	87	1	1207	2	N	-0-	82
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	122	1	1733	2	N	-0-	82
BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-	80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-	80
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870													
01	5239	X	4153	-0-	-1086	-0-	293	1	3860	2	N	-0-	110
02	4732	X	4343	-0-	-389	-0-	311	1	4032	2	N	-0-	110
03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	413	1	5640	2	N	-0-	110
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	322	1	4499	2	N	-0-	110
05	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	304	1	4231	2	N	-0-	110
06	5070	X	4338	-0-	-732	-0-	285	1	4053	2	N	-0-	110
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158													
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	379	1	4988	2	N	-0-	30
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	370	1	4800	2	N	-0-	30
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	336	1	4580	2	N	-0-	30
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	330	1	4610	2	N	-0-	30
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	363	1	5062	2	N	-0-	30
*06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	329	1	4671	2	N	-0-	30
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712													
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	461	1	6060	2	N	-0-	40
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	426	1	5530	2	N	-0-	40
03	6572	X	6488	-0-	-84	-0-	443	1	6045	2	N	-0-	40
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	438	1	6114	2	N	-0-	40
05	6572	X	6296	-0-	-276	-0-	422	1	5874	2	N	-0-	40
06	6360	X	5615	-0-	-745	-0-	369	1	5246	2	N	-0-	40

LOPER (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
PYRAMID LAND																
WELL #:										3		RRCID -> 190644				
										COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860				
M	0	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2	EXT	107	-0-	107	107	8	1	99	2	N	-0-				27
03	14B2	EXT	111	-0-	111	218	8	1	103	2	N	-0-				27
04		321 X	103	-0-	-218	-0-	7	1	96	2	N	-0-				27
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				27
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				27
PYRAMID LAND										WELL #:		2				
										RRCID -> 190927		COMPL. DATE 11/03/2002				
										TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840						
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	N	-0-				21
02		980 N	976	-0-	-4	-0-	70	1	906	2	N	-0-				21
03		1364 N	996	-0-	-368	-0-	68	1	928	2	N	-0-				21
04		930 N	676	-0-	-254	-0-	45	1	631	2	N	-0-				21
05		1085 N	603	-0-	-482	-0-	40	1	563	2	N	-0-				21
06		960 N	65	-0-	-895	-0-	4	1	61	2	N	-0-				21
OSBORN										WELL #:		2				
										RRCID -> 191143		COMPL. DATE 03/17/2003				
										TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744						
01		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	71	1	935	2	N	-0-				25
02		1064 N	900	-0-	-164	-0-	64	1	836	2	N	-0-				25
03		1116 N	714	-0-	-402	-0-	49	1	665	2	N	-0-				25
04		960 N	692	-0-	-268	-0-	46	1	646	2	N	-0-				25
05		992 N	801	-0-	-191	-0-	54	1	747	2	N	-0-				25
*06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	52	1	744	2	N	-0-				25
HOLLOWAY, J. GAS UNIT										WELL #:		5				
										RRCID -> 192431		COMPL. DATE 12/20/2002				
										TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BONNER, TOM										WELL #:		3				
										RRCID -> 193606		COMPL. DATE 08/08/2003				
										TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692						
01		2325 N	1441	-0-	-884	-0-	102	1	1339	2	N	-0-				25
02		1596 N	1590	-0-	-6	-0-	114	1	1476	2	N	-0-				25
03		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	134	1	1827	2	N	-0-				25
04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	132	1	1845	2	N	-0-				25
05		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	124	1	1728	2	N	-0-				25
*06		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	2	N	-0-				25
PYRAMID LAND										WELL #:		4				
										RRCID -> 193608		COMPL. DATE 07/29/2008				
										TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874						
01		2542 X	1556	-0-	-986	-0-	105	1	1377	2	N	67				151
							74	9								
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	120	1	1556	2	N	108	165	1		94
							119	9								
03		1488 N	1386	-0-	-102	-0-	56	1	769	2	N	510	545	1		59
							561	9								
04		1500 N	1200	-0-	-300	-0-	80	1	1120	2	N	-0-				59
05		1984 N	1620	-0-	-364	-0-	82	1	1145	2	N	357	357	1		59
							393	9								
06		1350 N	1035	-0-	-315	-0-	55	1	785	2	N	177	177	1		59
							195	9								

LOPER (COTTON VALLEY LIME)													54876 225			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC													//CONT.// 120027														
LOPER													WELL #: 4			RRCID -> 194638			COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 12025			PERF.10854 - 11690		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
01	3720	X	1613	-0-	-2107	-0-			114	1	1499	2	N	-0-				88									
02	2716	X	1458	-0-	-1258	-0-			104	1	1354	2	N	-0-				88									
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-			193	1	2627	2	N	-0-				88									
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-			225	1	3151	2	N	-0-				88									
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-			214	1	2978	2	N	-0-				88									
06	2730	X	2456	-0-	-274	-0-			161	1	2295	2	N	-0-				88									
PYRAMID LAND													WELL #: 5			RRCID -> 194645			COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 12100			PERF.10740 - 11790		
01	744	N	625	-0-	-119	-0-			44	1	581	2	N	-0-				34									
02	644	N	601	-0-	-43	-0-			43	1	558	2	N	-0-				34									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-			45	1	620	2	N	-0-				34									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-			45	1	629	2	N	-0-				34									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-			44	1	610	2	N	-0-				34									
06	630	N	596	-0-	-34	-0-			39	1	557	2	N	-0-				34									
WOOD													WELL #: 4			RRCID -> 196274			COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 11960			PERF.11542 - 11752		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
LOPER													WELL #: 5			RRCID -> 197283			COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10554 - 11650		
01	1457	N	1397	-0-	-60	-0-			99	1	1298	2	N	-0-				-0-									
02	1484	N	1156	-0-	-328	-0-			83	1	1073	2	N	-0-				-0-									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-			118	1	1605	2	N	-0-				-0-									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-			119	1	1666	2	N	-0-				-0-									
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-			127	1	1762	2	N	-0-				-0-									
06	1680	N	1613	-0-	-67	-0-			106	1	1507	2	N	-0-				-0-									
BONNER, ANDY													WELL #: 2			RRCID -> 197709			COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 12030			PERF.11675 - 11869		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
WOOD													WELL #: 5			RRCID -> 199248			COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 12000			PERF.11489 - 11861		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
WOOD													WELL #: 3			RRCID -> 200353			COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 11946			PERF.11500 - 11820		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-									

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027															
PYRAMID LAND				WELL #:	6	RRCID ->	200622	COMPL.	DATE	03/27/2004	TOTAL	DEPTH	12185	PERF.10940	- 11942					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						17
02	14B2	EXT		138	-0-	138	138			10	1	128	2	N	-0-					17
03	14B2	EXT		119	-0-	119	257			8	1	111	2	N	-0-					17
04	257	X		-0-	-0-	-257	-0-							N	-0-					17
05	155	N		-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					17
*06	237	N		237	-0-	-0-	-0-			16	1	221	2	N	-0-					17
LOPER				WELL #:	6	RRCID ->	201508	COMPL.	DATE	05/12/2004	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.10520	- 11624					
01	496	N		479	-0-	-17	-0-			34	1	445	2	N	-0-					14
02	532	N		130	-0-	-402	-0-			9	1	121	2	N	-0-					14
03	2110	N		2110	-0-	-0-	-0-			144	1	1966	2	N	-0-					14
04	2459	N		2459	-0-	-0-	-0-			164	1	2295	2	N	-0-					14
05	2578	N		2578	-0-	-0-	-0-			173	1	2405	2	N	-0-					14
*06	2263	N		2263	-0-	-0-	-0-			149	1	2114	2	N	-0-					14
PYRAMID LAND				WELL #:	8	RRCID ->	202427	COMPL.	DATE	07/31/2004	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.10990	- 12096					
01	2885	X		2885	-0-	-0-	-0-			204	1	2681	2	N	-0-					77
02	2324	N		2302	-0-	-22	-0-			165	1	2137	2	N	-0-					77
03	2759	N		2520	-0-	-239	-0-			172	1	2348	2	N	-0-					77
04	2790	N		2285	-0-	-505	-0-			153	1	2132	2	N	-0-					77
05	2542	N		2423	-0-	-119	-0-			162	1	2261	2	N	-0-					77
06	2430	N		2146	-0-	-284	-0-			141	1	2005	2	N	-0-					77
HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202481	COMPL.	DATE	06/01/2004	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.11461	- 11716					
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BONNER, TOM				WELL #:	4	RRCID ->	202909	COMPL.	DATE	05/14/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10648	- 11671					
01	1860	N		1715	-0-	-145	-0-			121	1	1594	2	N	-0-					64
02	1680	N		1623	-0-	-57	-0-			116	1	1507	2	N	-0-					64
03	1907	N		1907	-0-	-0-	-0-			130	1	1777	2	N	-0-					64
04	1745	N		1745	-0-	-0-	-0-			117	1	1628	2	N	-0-					64
05	1851	N		1851	-0-	-0-	-0-			124	1	1727	2	N	-0-					64
06	1800	N		1636	-0-	-164	-0-			108	1	1528	2	N	-0-					64
OSBORN				WELL #:	5	RRCID ->	203873	COMPL.	DATE	06/29/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10659	- 11750					
01	699	N		699	-0-	-0-	-0-			49	1	650	2	N	-0-					60
02	588	N		577	-0-	-11	-0-			41	1	536	2	N	-0-					60
03	713	N		612	-0-	-101	-0-			42	1	570	2	N	-0-					60
04	690	N		658	-0-	-32	-0-			44	1	614	2	N	-0-					60
05	743	N		743	-0-	-0-	-0-			50	1	693	2	N	-0-					60
06	600	N		578	-0-	-22	-0-			38	1	540	2	N	-0-					60
WOOD				WELL #:	6	RRCID ->	203905	COMPL.	DATE	07/09/2004	TOTAL	DEPTH	11945	PERF.11552	- 11756					
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
ROBINSON, J. UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 203975															
COMPL. DATE 07/19/2004															
TOTAL DEPTH 12200															
PERF.11777 - 11965															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1116 N	929	-0-	-187	-0-	66	1	863	2	N	-0-			-0-	
02	1008 N	886	-0-	-122	-0-	63	1	823	2	N	-0-			-0-	
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	139	1	1896	2	N	-0-			-0-	
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	N	-0-			-0-	
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	N	-0-			-0-	
*06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	1068	2	N	-0-			-0-	
PYRAMID LAND															
WELL #: 9															
RRCID -> 210440															
COMPL. DATE 03/19/2005															
TOTAL DEPTH 12300															
PERF.11844 - 11954															
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-			27	
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	2	N	-0-			27	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
LOPER															
WELL #: 7															
RRCID -> 215142															
COMPL. DATE 08/16/2005															
TOTAL DEPTH 12032															
PERF.10534 - 11738															
01	2015 X	1810	-0-	-205	-0-	128	1	1682	2	N	-0-			162	
02	1792 N	1778	-0-	-14	-0-	127	1	1651	2	N	-0-			162	
03	1953 N	1626	-0-	-327	-0-	111	1	1515	2	N	-0-			162	
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	131	1	1832	2	N	-0-			162	
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	123	1	1708	2	N	-0-			162	
*06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	197	9								
						141	1	2000	2	N	-0-			162	
J. HOLLOWAY GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 215154															
COMPL. DATE 01/01/2005															
TOTAL DEPTH 11860															
PERF.11563 - 11568															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WOOD															
WELL #: 7															
RRCID -> 215752															
COMPL. DATE 07/19/2005															
TOTAL DEPTH 11975															
PERF.10828 - 11820															
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	2	N	-0-			10	
02	280 N	181	-0-	-99	-0-	13	1	168	2	N	-0-			10	
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-			10	
04	300 N	54	-0-	-246	-0-	4	1	50	2	N	-0-			10	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			10	
*06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	88	1	1247	2	N	-0-			10	
BONNER, TOM															
WELL #: 1															
RRCID -> 216735															
COMPL. DATE 10/11/2007															
TOTAL DEPTH 12000															
PERF.10626 - 11561															
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	2	N	-0-			50	
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	71	1	922	2	N	-0-			50	
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	74	1	1005	2	N	-0-			50	
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	77	1	1080	2	N	-0-			50	
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	N	-0-			50	
*06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	69	1	987	2	N	-0-			50	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												//CONT.// 54876 225				NON-ASSOCIATED			
WOOD												//CONT.// 120027				WELL #: 8			
												RRCID -> 217705				COMPL. DATE 08/11/2005			
												TOTAL DEPTH 11950				PERF.10702 - 11719			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		
01		4340 X	3432	-0-	-908	-0-	242	1	3190	2	N	-0-					32		
02		3920 X	2697	-0-	-1223	-0-	193	1	2504	2	N	-0-					32		
03		4340 X	2530	-0-	-1810	-0-	173	1	2357	2	N	-0-					32		
04		4200 X	2500	-0-	-1700	-0-	167	1	2333	2	N	-0-					32		
05		4340 X	2773	-0-	-1567	-0-	186	1	2587	2	N	-0-					32		
06		3330 X	2405	-0-	-925	-0-	158	1	2247	2	N	-0-					32		
BONNER, ANDY												WELL #: 3				RRCID -> 217789			
												COMPL. DATE 08/30/2005				TOTAL DEPTH 12227			
												PERF.10576 - 12016							
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50		
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					50		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50		
*06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					50		
WOOD												WELL #: 10				RRCID -> 217895			
												COMPL. DATE 10/24/2005				TOTAL DEPTH 12075			
												PERF.11160 - 11954							
01		3565 X	2334	-0-	-1231	-0-	165	1	2169	2	N	-0-					45		
02		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	148	1	1922	2	N	-0-					45		
03		2201 X	2170	-0-	-31	-0-	148	1	2022	2	N	-0-					45		
04		2250 X	1869	-0-	-381	-0-	125	1	1744	2	N	-0-					45		
05		2325 X	582	-0-	-1743	-0-	39	1	543	2	N	-0-					45		
*06		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	199	1	2831	2	N	-0-					45		
WOOD												WELL #: 9				RRCID -> 218062			
												COMPL. DATE 12/12/2005				TOTAL DEPTH 12100			
												PERF.10784 - 11846							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
WOOD												WELL #: 13				RRCID -> 218659			
												COMPL. DATE 03/23/2006				TOTAL DEPTH 11907			
												PERF.10666 - 11778							
01		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	208	1	2734	2	N	-0-					27		
02		2352 X	1937	-0-	-415	-0-	139	1	1798	2	N	-0-					27		
03		2604 X	1024	-0-	-1580	-0-	70	1	954	2	N	-0-					27		
04		2520 X	1427	-0-	-1093	-0-	95	1	1332	2	N	-0-					27		
05		2604 X	1249	-0-	-1355	-0-	84	1	1165	2	N	-0-					27		
06		990 N	904	-0-	-86	-0-	59	1	845	2	N	-0-					27		
TOM BONNER												WELL #: 5				RRCID -> 218854			
												COMPL. DATE 03/23/2006				TOTAL DEPTH 11900			
												PERF.10510 - 11596							
01		3038 X	2370	-0-	-668	-0-	167	1	2203	2	N	-0-					119		
02		2744 X	2448	-0-	-296	-0-	175	1	2273	2	N	-0-					119		
03		3038 X	2022	-0-	-1016	-0-	138	1	1884	2	N	-0-					119		
04		2940 X	1353	-0-	-1587	-0-	90	1	1257	2	N	-0-				5	124		
							6	9											
05		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	202	1	2814	2	N	-0-					124		
06		2610 X	2289	-0-	-321	-0-	150	1	2139	2	N	-0-					124		

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027															
WOOD			WELL #:		15	RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL	DEPTH 12228	PERF.10943 - 11925								
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					20
04	14B2	EXT	27	-0-	27		27			2	1		25	2	N	-0-				20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		27							N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		27							N	-0-					20

BONNER, ANDY			WELL #:		5	RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL	DEPTH 12155	PERF.10937 - 11913								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					19

WOOD			WELL #:		2	RRCID -> 219816		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10782 - 11757								
01	1982	N	1982	-0-	-0-		-0-	140	1	1842	2	N	-0-							85
02	1867	N	1867	-0-	-0-		-0-	134	1	1733	2	N	-0-							85
03	1624	N	1624	-0-	-0-		-0-	111	1	1513	2	N	-0-							85
04	631	N	631	-0-	-0-		-0-	42	1	589	2	N	-0-							85
05	2449	N	2449	-0-	-0-		-0-	164	1	2285	2	N	-0-							85
*06	2154	N	2154	-0-	-0-		-0-	142	1	2012	2	N	-0-							85

BONNER, ANDY			WELL #:		4	RRCID -> 220213		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL	DEPTH 12158	PERF.10630 - 11766								
01	613	N	613	-0-	-0-		-0-	43	1	570	2	N	-0-							80
02	112	N	-0-	-0-	-112		-0-					N	-0-							80
03	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-							80
04	1492	N	1492	-0-	-0-		-0-	100	1	1392	2	N	-0-							80
05	1271	N	1271	-0-	-0-		-0-	85	1	1186	2	N	-0-							80
*06	458	N	458	-0-	-0-		-0-	30	1	428	2	N	-0-							80

J. WATSON			WELL #:		1	RRCID -> 220467		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10936 - 11779								
01	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-

WOOD			WELL #:		12	RRCID -> 220661		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL	DEPTH 11948	PERF.10689 - 11521								
01	1727	X	1727	-0-	-0-		-0-	122	1	1605	2	N	-0-							29
02	1288	N	1288	-0-	-0-		-0-	92	1	1196	2	N	-0-							29
03	1581	N	1581	-0-	-0-		-0-	108	1	1473	2	N	-0-							29
04	1680	N	1568	-0-	-112		-0-	105	1	1463	2	N	-0-							29
05	1426	N	943	-0-	-483		-0-	63	1	880	2	N	-0-							29
06	1530	N	719	-0-	-811		-0-	47	1	672	2	N	-0-							29

WOOD			WELL #:		14	RRCID -> 220689		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10666 - 11756								
01	2338	N	2338	-0-	-0-		-0-	165	1	2173	2	N	-0-							26
02	2072	N	1864	-0-	-208		-0-	133	1	1731	2	N	-0-							26
03	1984	N	1502	-0-	-482		-0-	103	1	1399	2	N	-0-							26
04	2220	N	1675	-0-	-545		-0-	112	1	1563	2	N	-0-							26
05	2077	N	1602	-0-	-475		-0-	107	1	1495	2	N	-0-							26
06	1440	N	1406	-0-	-34		-0-	92	1	1314	2	N	-0-							26

LOPER (COTTON VALLEY LIME)												54876 225			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												//CONT.// 120027														
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 8			RRCID -> 221091			COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 11960			PERF.11536 - 11561		
M	0	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				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 7			RRCID -> 221379			COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 12100			PERF.11628 - 11636		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
WOOD												WELL #: 16			RRCID -> 221516			COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 12180			PERF.10920 - 11947		
01	868	N	380	-0-	-488	-0-		27	1	353	2	N	-0-								34					
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-						N	-0-								34					
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-		68	1	927	2	N	-0-								34					
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-		55	1	765	2	N	-0-								34					
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-		53	1	743	2	N	-0-								34					
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-		61	1	873	2	N	-0-								34					
WOOD												WELL #: 17			RRCID -> 222485			COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 12150			PERF.10909 - 11913		
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-		24	1	318	2	N	-0-								74					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								74					
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-		40	1	543	2	N	-0-								74					
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-		39	1	538	2	N	-0-								74					
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-		39	1	548	2	N	-0-								74					
06	570	N	530	-0-	-40	-0-		35	1	495	2	N	-0-								74					
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 9			RRCID -> 222491			COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 12130			PERF.11707 - 11919		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
J. HOLLOWAY GAS UNIT												WELL #: 11			RRCID -> 222665			COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 12370			PERF.11929 - 12139		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-					
WOOD												WELL #: 11			RRCID -> 225542			COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 12321			PERF. 0 - 11930		
01	2139	X	1588	-0-	-551	-0-		112	1	1476	2	N	-0-								59					
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-		147	1	1911	2	N	-0-								59					
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-		130	1	1778	2	N	-0-								59					
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-		131	1	1833	2	N	-0-								59					
05	2201	N	924	-0-	-1277	-0-		62	1	862	2	N	-0-								59					
06	1860	N	200	-0-	-1660	-0-		13	1	187	2	N	-0-								59					

LOPER (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
J. HOLLOWAY GAS UNIT																	
//CONT.// 54876 225																	
//CONT.// 120027																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 233774																	
COMPL. DATE 07/18/2006																	
TOTAL DEPTH 12081																	
PERF.11622 - 11844																	
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LASMO-REYNOLDS LOPER																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 252326																	
COMPL. DATE 07/21/2009																	
TOTAL DEPTH 12500																	
PERF.10404 - 11587																	
01	1798 N	1188	-0-	-610	-0-	-0-	84	1	1104	2	N	-0-					22
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1455	2	N	-0-					22
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1820	2	N	-0-					22
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1662	2	N	-0-					22
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1955	2	N	-0-					22
*06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1788	2	N	190	190	1			22
							209	9									
PYRAMID LAND																	
WELL #: 12																	
RRCID -> 253267																	
COMPL. DATE 08/20/2009																	
TOTAL DEPTH 12300																	
PERF.11914 - 11922																	
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	596	2	N	-0-					94
02	672 N	642	-0-	-30	-0-	-0-	46	1	596	2	N	-0-					94
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	N	-0-					94
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	611	2	N	-0-					94
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-					94
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	-0-	46	1	650	2	N	-0-					94
BONNER, TOM																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 272323																	
COMPL. DATE 12/26/2013																	
TOTAL DEPTH 11900																	
PERF.10538 - 11708																	
01	5952 X	4561	-0-	-1391	-0-	-0-	322	1	4239	2	N	-0-					87
02	5376 X	4588	-0-	-788	-0-	-0-	325	1	4213	2	N	45					132
							50	9									
03	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	5449	2	N	40					172
							44	9									
04	5280 X	5231	-0-	-49	-0-	-0-	349	1	4882	2	N	-0-					172
05	5425 X	4637	-0-	-788	-0-	-0-	311	1	4326	2	N	-0-					172
06	5700 X	4074	-0-	-1626	-0-	-0-	268	1	3806	2	N	-0-					172
PHILLIPS, JACK L. CO.																	
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 281665																	
COMPL. DATE 10/15/2015																	
TOTAL DEPTH 11766																	
PERF.10420 - 11646																	
01	12524 X	10306	-0-	-2218	-0-	-0-	10253	2	53	9	N	48					157
02	12152 X	8516	-0-	-3636	-0-	-0-	8479	2	37	9	N	34					191
03	14012 X	9615	-0-	-4397	-0-	-0-	9504	2	111	9	N	101	190	1			102
04	13560 X	7200	-0-	-6360	-0-	-0-	7146	2	54	9	N	49					151
05	14012 X	6878	-0-	-7134	-0-	-0-	6679	2	199	9	N	181	178	1			154
06	9960 X	8931	-0-	-1029	-0-	-0-	8782	2	149	9	N	135	182	1			107
VALENCE OPERATING COMPANY																	
MITCHELL-WILLIAMS TRUST																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 193278																	
COMPL. DATE 11/08/2002																	
TOTAL DEPTH 12100																	
PERF.10910 - 11910																	
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					52
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					52
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					52
04	240 N	146	-0-	-94	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					52
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					52
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					52

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 197935		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 213583		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930			
01	961 N	910	-0-	-51	-0-	-0-	910 2		Y	-0-		82
02	476 N	434	-0-	-42	-0-	-0-	434 2		Y	-0-		82
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-		82
04	870 N	326	-0-	-544	-0-	-0-	10 1	316 2	Y	-0-		82
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	641 2	Y	-0-		82
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	-0-	14 1	221 2	Y	-0-		82

LUNA (PETTIT)		55712 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936										
LARSON A		WELL #:		1	RRCID -> 177270		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

CURRY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 183538		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KNIGHT 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 273316		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

LUNA (TRAVIS PEAK)		55712 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936										
KNIGHT A		WELL #:		1	RRCID -> 162481		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		55712 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
KNIGHT B		WELL #:		1	RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8726 - 8740					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNIGHT A		WELL #:		2	RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8787 - 8793					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)		56882 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HENDERSON						
BRG LONE STAR LTD.		090870														
CARTER GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 113276		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8151 - 8255					
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	111 3	9 9	N	8							138
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	105 3	24 9	N	22							160
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	102 3	166 9	N	151	301	1					10
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	101 3	65 9	N	59							69
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	154 3	12 9	N	11							80
06	240 N	133	-0-	-107	-0-	127 3	6 9	N	5							85
RIVIERA OPERATING, LLC		714314														
EVERETT		WELL #:		2	RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8156 - 8330					
01	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	48 1	1051 2	N	-0-							-0-
02	1036 N	1003	-0-	-33	-0-	44 1	959 2	N	-0-							-0-
03	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	51 1	1037 2	N	-0-							-0-
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	51 1	988 2	N	-0-							-0-
05	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	53 1	1015 2	N	-0-							-0-
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	51 1	960 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					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-							-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-							-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
BRG LONE STAR LTD.		090870														
GLADNEY #3 GU		WELL #:		3LT	RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8656 - 8826					
01	3100 N	4210	-0-	1110	1110	4210 3		N	-0-							190
02	2800 N	13113	-0-	10313	11423	13102 3	11 9	N	10							200
03	3100 N	10312	-0-	7212	18635	10147 3	165 9	N	150							10
04	29294 X	10659	-0-	-18635	-0-	10312 3	347 9	N	315	340	1					150
05	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9155 3	281 9	N	255							405
*06	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7458 3	141 9	N	128	173	1					360

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43	
PHILLIPS GU #1				WELL #: 1		RRCID -> 075457		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 8588 - 8853							
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3				N	-0-					21	
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3				N	-0-					21	
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3				N	-0-					21	
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	3				N	-0-					21	
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3				N	-0-					21	
06	450	N	102	-0-	-348	-0-	102	3				N	-0-					21	
DEARMAN SWD				WELL #: 1 S		RRCID -> 080924		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4665 - 4718							
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMPSON "J" GU				WELL #: 1		RRCID -> 093526		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9028 - 9269							
01	1240	N	922	-0-	-318	-0-	922	3				N	-0-					-0-	
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3				N	-0-					-0-	
03	3100	N	4059	-0-	959	-0-	959	3				N	-0-					-0-	
04	3000	N	3094	-0-	94	-0-	1053	3				N	-0-					-0-	
05	3100	N	2537	-0-	-563	-0-	490	3				N	-0-					-0-	
06	2550	X	2035	-0-	-515	-0-	2035	3				N	-0-					-0-	
CARTER GU #1				WELL #: 3		RRCID -> 144383		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 8383 - 8534							
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3				N	-0-					-0-	
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3				N	-0-					-0-	
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3				N	-0-					-0-	
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3				N	-0-					-0-	
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3				N	-0-					-0-	
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3				N	-0-					-0-	
PHILLIPS GU #1				WELL #: 2		RRCID -> 152810		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8402 - 8708							
01	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3				N	-0-					-0-	
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3				N	-0-					-0-	
03	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	3				N	-0-					-0-	
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3				N	-0-					-0-	
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3				N	-0-					-0-	
06	900	N	755	-0-	-145	-0-	755	3				N	-0-					-0-	
PHILLIPS GU #1				WELL #: 3		RRCID -> 180259		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8542 - 8745							
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3				N	-0-					-0-	
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3				N	-0-					-0-	
03	2232	N	1429	-0-	-803	-0-	1429	3				N	-0-					-0-	
04	2160	N	1123	-0-	-1037	-0-	1123	3				N	-0-					-0-	
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2181	3				N	-0-					-0-	
06	1380	N	981	-0-	-399	-0-	981	3				N	-0-					-0-	

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143														
M	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
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376														
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			13
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			13
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			13
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			13
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			13
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			13
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676														
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347 KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELEON OPERATORS, LLC 247722 HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786														
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-			45
02	532 N	355	-0-	-177	-0-	336	1	19	2	N	-0-			45
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	326	1	42	2	N	-0-			45
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	336	1	65	2	N	-0-			45
05	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	1			N	-0-			45
06	360 N	192	-0-	-168	-0-	161	1	31	2	N	-0-			45
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1608	1	2	2	N	-0-				-0-						
02		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1167	1	67	2	N	-0-				-0-						
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1120	1	143	2	N	-0-				-0-						
04		1560 N	1499	-0-	-0-	-61	-0-	-0-		1256	1	243	2	N	-0-				-0-						
05		1364 N	978	-0-	-0-	-386	-0-	-0-		978	1			N	-0-				-0-						
06		1230 N	542	-0-	-0-	-688	-0-	-0-		455	1	87	2	N	-0-				-0-						

DE ARMAN "A" UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 280239		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8137 - 8341		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5						

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.)													57144 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC													227672												
ADAMS, J.C.													WELL #:		1		RRCID -> 164396		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 9059 - 9617		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
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-						

LANE, T. W.													WELL #:		3		RRCID -> 219305		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8970 - 9182		
01	1395	N	311	-0-	-0-	-1084	-0-	-0-		13	1	298	2	Y	-0-				-0-						
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	151	2	Y	-0-				-0-						
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	315	2	Y	-0-				-0-						
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	455	2	Y	-0-				-0-						
05	186	N	169	-0-	-0-	-17	-0-	-0-		24	1	145	2	Y	-0-				-0-						
06	1050	N	139	-0-	-0-	-911	-0-	-0-		6	1	133	2	Y	-0-				-0-						

RICHARDSON, LETHA M.													WELL #:		4		RRCID -> 226516		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 9813		PERF. 8943 - 9588		
01	3100	N	1402	-0-	-0-	-1698	1414	-0-		59	1	1343	2	Y	-0-				-0-						
02	2207	X	793	-0-	-0-	-1414	-0-	-0-		47	1	746	2	Y	-0-				-0-						
03	2418	X	1077	-0-	-0-	-1341	-0-	-0-		75	1	1002	2	Y	-0-				-0-						
04	2340	X	1676	-0-	-0-	-664	-0-	-0-		66	1	1610	2	Y	-0-				-0-						
05	1643	X	1507	-0-	-0-	-136	-0-	-0-		210	1	1297	2	Y	-0-				-0-						
06	4050	X	1198	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-		48	1	1150	2	Y	-0-				-0-						

LANE, T. W.													WELL #:		4		RRCID -> 233041		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 8993 - 9578		
01	3720	X	1800	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-		76	1	1724	2	Y	-0-				-0-						
02	3864	X	2217	-0-	-0-	-1647	-0-	-0-		132	1	2085	2	Y	-0-				-0-						
03	4278	X	4172	-0-	-0-	-106	-0-	-0-		289	1	3883	2	Y	-0-				-0-						
04	2520	X	2290	-0-	-0-	-230	-0-	-0-		91	1	2199	2	Y	-0-				-0-						
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		372	1	2295	2	Y	-0-				-0-						
06	2370	X	2143	-0-	-0-	-227	-0-	-0-		85	1	2058	2	Y	-0-				-0-						

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672														
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2538 N	969	-0-	-1569	-0-	41	1	928	2	Y	-0-			47
02	1596 X	626	-0-	-970	-0-	37	1	589	2	Y	-0-			47
03	1767 X	816	-0-	-951	-0-	56	1	760	2	Y	-0-			47
04	1710 X	1688	-0-	-22	-0-	67	1	1621	2	Y	-0-			47
05	1767 X	1321	-0-	-446	-0-	184	1	1137	2	Y	-0-			47
*06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	42	1	1020	2	Y	-0-			47
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573														
01	3100 N	4828	-0-	1728	1728	203	1	4625	3	Y	-0-			-0-
02	2069 N	341	-0-	-1728	-0-	20	1	321	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	384	-0-	-484	-0-	27	1	357	2	Y	-0-			-0-
04	1080 X	769	-0-	-311	-0-	31	1	738	2	Y	-0-			-0-
05	1116 X	1025	-0-	-91	-0-	143	1	882	2	Y	-0-			-0-
06	1080 X	760	-0-	-320	-0-	30	1	730	2	Y	-0-			-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639														
01	3100 N	2314	-0-	-786	5784	97	1	2217	2	Y	-0-			-0-
02	8190 X	2406	-0-	-5784	-0-	144	1	2262	2	Y	-0-			-0-
03	3503 X	2858	-0-	-645	-0-	198	1	2660	2	Y	-0-			-0-
04	3390 X	2098	-0-	-1292	-0-	83	1	2015	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	2037	-0-	-1466	-0-	284	1	1753	2	Y	-0-			-0-
06	2760 X	1311	-0-	-1449	-0-	52	1	1259	2	Y	-0-			-0-
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594														
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	123	1	2803	2	Y	-0-			-0-
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	164	1	2578	2	Y	-0-			-0-
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	255	1	3430	2	Y	-0-			-0-
04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	97	1	2347	2	Y	-0-			-0-
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	534	1	3297	2	Y	-0-			-0-
06	2040 X	1827	-0-	-213	-0-	73	1	1754	2	Y	-0-			-0-
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614														
01	1364 N	366	-0-	-998	-0-	15	1	351	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	140	-0-	-476	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	167	-0-	-608	-0-	12	1	155	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	12	1	303	2	Y	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	38	1	235	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	2	Y	-0-			-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588														
01	2728 X	2139	-0-	-589	-0-	90	1	2049	2	Y	-0-			-0-
02	3360 X	2402	-0-	-958	-0-	143	1	2259	2	Y	-0-			-0-
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	184	1	2477	2	Y	-0-			-0-
04	2370 X	1348	-0-	-1022	-0-	53	1	1295	2	Y	-0-			-0-
05	2666 X	1077	-0-	-1589	-0-	150	1	927	2	Y	-0-			-0-
06	2580 X	2199	-0-	-381	-0-	87	1	2112	2	Y	-0-			-0-
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796														
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	49	1	1120	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	584	-0-	-60	-0-	35	1	549	2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	731	-0-	-1005	-0-	51	1	680	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	819	-0-	-321	-0-	32	1	787	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	250	1	1548	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	29	1	689	2	Y	-0-			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672														
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3100 N	2187	-0-	-913	3372	92	1	2095	2	Y	-0-			-0-
02	5298 X	1926	-0-	-3372	-0-	115	1	1811	2	Y	-0-			-0-
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	221	1	2973	2	Y	-0-			-0-
04	2790 X	1468	-0-	-1322	-0-	58	1	1410	2	Y	-0-			-0-
05	2883 X	2290	-0-	-593	-0-	319	1	1971	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	1410	-0-	-1680	-0-	56	1	1354	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														
01	4898 #	4736	-0-	-162	-0-	4735	3	1	9	N	1	1		-0-
02	5656	4903	-0-	-753	-0-	4903	3			N	-0-			-0-
03	6262	4271	-0-	-1991	-0-	4271	3			N	-0-			-0-
04	6060	3941	-0-	-2119	-0-	3941	3			N	-0-			-0-
05	5425 #	3972	-0-	-1453	-0-	3972	3			N	-0-			-0-
*06	5771 R	5771	-0-	-0-	-0-	5771	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														
01	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-			75
02	756 N	651	-0-	-105	-0-	651	3			N	-0-			75
03	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	3			N	-0-			75
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			75
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			75
*06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			75
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104														
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			12
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-			12
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			12
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			12
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			12
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			12
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107														
01	992 N	627	-0-	-365	-0-	627	3			N	-0-			-0-
02	812 N	525	-0-	-287	-0-	525	3			N	-0-			-0-
03	744 N	588	-0-	-156	-0-	588	3			N	-0-			-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			-0-
*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992														
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			1
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			1
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			1
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			1
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			1
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-			1

MARSTERS, N.E.			//CONT.// 57733 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870														
HILL-SHAW			WELL #: 1			RRCID -> 155992			COMPL. DATE 09/02/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094					
M	0	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
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
WATSON TRUST GU			WELL #: 1			RRCID -> 156137			COMPL. DATE 09/30/1995			TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964					
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DENT GU			WELL #: 1			RRCID -> 157144			COMPL. DATE 12/08/1995			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152					
01		899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					3
02		784 N	757	-0-	-27	-0-	757	3			N	-0-					3
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					3
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					3
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					3
06		930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					3
HILL-LAMBERT GU			WELL #: 1			RRCID -> 160596			COMPL. DATE 09/28/1996			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221					
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04		450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06		450 N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-
BONNER			WELL #: 1			RRCID -> 162924			COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195					
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6	9	N	5					5
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	445	3	8	9	N	7					12
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	392	3	11	9	N	10					22
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	393	3	12	9	N	11					33
*06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	353	3	12	9	N	11					44
HILL-SNEED GU			WELL #: 1			RRCID -> 163221			COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243					
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
HILL RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 166887			COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426					
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					3
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					3
03		651 N	409	-0-	-242	-0-	409	3			N	-0-					3
04		510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					3
05		651 N	385	-0-	-266	-0-	385	3			N	-0-					3
06		390 N	225	-0-	-165	-0-	225	3			N	-0-					3

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M.L. GU #1										CAPACITY					CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 57733 100 //CONT.// 090870										NON-ASSOCIATED																								
WELL #: 5										RRCID -> 168535					COMPL. DATE 07/12/2011					TOTAL DEPTH 11225					PERF. 7160 - 7301									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-			106 3			N	-0-						30																
02	112 N	104	-0-	-8	-0-			104 3			N	-0-						30																
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-			101 3			N	-0-						30																
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-						30																
05	124 N	103	-0-	-21	-0-			103 3			N	-0-						30																
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-						30																
WATSON TRUST GU										WELL #: 3					RRCID -> 226901					COMPL. DATE 07/22/2006					TOTAL DEPTH 12000					PERF.10808 - 10966				
01	930 N	871	-0-	-59	-0-			871 3			N	-0-						83																
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-			788 3			N	-0-						83																
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-			924 3			N	-0-						83																
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-			884 3			N	-0-						83																
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-			933 3			N	-0-						83																
06	900 N	826	-0-	-74	-0-			826 3			N	-0-						83																
WATSON, M. L. GU #1										WELL #: 6					RRCID -> 227108					COMPL. DATE 07/03/2006					TOTAL DEPTH 12100					PERF.11035 - 11124				
01	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-			2905 3		4 9	N	4						110																
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-			2785 3		7 9	N	6						116																
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-			3272 3		4 9	N	4						120																
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-			3130 3		1 9	N	1						121																
05	3100 N	3752	-0-	652	652			3752 3			N	-0-						121																
*06	4300 X	3648	-0-	-652	-0-			3648 3			N	-0-						121																
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC BONNER, ROY										120027 WELL #: 1					RRCID -> 132589					COMPL. DATE 11/07/1989					TOTAL DEPTH 12060					PERF.10944 - 11140				
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-			133 1		1793 2	N	3						70																
								3 9																										
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-			110 1		1452 2	N	15						85																
								17 9																										
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-			135 1		1753 2	N	38						123																
								42 9																										
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-			121 1		1654 2	N	79		174 1				28																
								87 9																										
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-			128 1		1669 2	N	17						45																
								19 9																										
*06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-			115 1		1458 2	N	7						52																
								8 9																										
THORNTON, SARAH										WELL #: 1					RRCID -> 133365					COMPL. DATE 12/24/1989					TOTAL DEPTH 12080					PERF.10990 - 11190				
01	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-			218 1		2949 2	N	-0-						50																
02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-			202 1		2657 2	N	-0-						50																
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-			215 1		2802 2	N	-0-						50																
04	2550 X	2446	-0-	-104	-0-			167 1		2279 2	N	-0-						50																
05	2635 X	2503	-0-	-132	-0-			178 1		2325 2	N	-0-						50																
06	2550 X	2218	-0-	-332	-0-			162 1		2056 2	N	-0-						50																
THORNTON, SUE										WELL #: 1					RRCID -> 136012					COMPL. DATE 10/05/1990					TOTAL DEPTH 12020					PERF.11041 - 11222				
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-			28 1		376 2	N	-0-						23																
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-			25 1		329 2	N	-0-						23																
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-			14 1		184 2	N	-0-						23																
04	390 N	144	-0-	-246	-0-			10 1		134 2	N	-0-						23																
05	403 N	88	-0-	-315	-0-			6 1		82 2	N	-0-						23																
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-						23																

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
01		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-		127	1	1723	2	N	2						33							
02		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-		134	1	1767	2	N	21						54							
03		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-		142	1	1852	2	N	13						67							
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		129	1	1769	2	N	8						75							
05		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		131	1	1716	2	N	4						79							
*06		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		129	1	1637	2	N	2						81							
BONNER, TOM													WELL #:		2		RRCID -> 153490		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10846 - 11030			
01		713 N	651	-0-	-62	-0-		45	1	605	2	N	1						55							
02		588 N	587	-0-	-1	-0-		41	1	546	2	N	-0-						55							
03		651 N	419	-0-	-232	-0-		30	1	388	2	N	1						56							
04		630 N	593	-0-	-37	-0-		40	1	552	2	N	1						57							
05		651 N	422	-0-	-229	-0-		30	1	391	2	N	1						58							
06		420 N	384	-0-	-36	-0-		28	1	356	2	N	-0-						58							
COCKERELL													WELL #:		1		RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10944 - 11127			
01		961 N	897	-0-	-64	-0-		248	1	649	2	N	-0-						28							
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-		224	1	652	2	N	-0-						28							
03		961 N	848	-0-	-113	-0-		240	1	608	2	N	-0-						28							
04		870 N	838	-0-	-32	-0-		240	1	598	2	N	-0-						28							
05		961 N	776	-0-	-185	-0-		232	1	544	2	N	-0-						28							
06		810 N	535	-0-	-275	-0-		200	1	335	2	N	-0-						28							
MARSTERS, CHRISTINE													WELL #:		3		RRCID -> 156271		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10970 - 11164			
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		100	1	1346	2	N	9						90							
02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		86	1	1126	2	N	-0-						90							
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		86	1	1121	2	N	7						97							
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		79	1	1079	2	N	14						111							
05		1178 N	1145	-0-	-33	-0-		80	1	1048	2	N	15						126							
06		1140 N	1049	-0-	-91	-0-		76	1	962	2	N	10						136							
BONNER, LAURA													WELL #:		2		RRCID -> 185940		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11078			
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							

MARSTERS, N.E. CCI GULF COAST UPSTREAM LLC THORNTON, SUE												CNTY: FREESTONE																								
//CONT.// 57733 100 WELL #: 3												NON-ASSOCIATED					CAPACITY																			
//CONT.// 120027												RRCID -> 191273					COMPL. DATE 07/31/2002					TOTAL DEPTH 12090					PERF.10979 - 11950									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		108	1	20	9	1467	2	N	18					125																
02		1400 N	1180	-0-	-220	-0-		82	1	13	9	1085	2	N	12					137																
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		111	1	6	9	1446	2	N	5					142																
04		1530 N	1455	-0-	-75	-0-		98	1	12	9	1345	2	N	11					153																
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		128	1	2	9	1678	2	N	2					155																
*06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-		147	1	2	9	1862	2	N	2					157																
MARSTERS, CHRISTINE												WELL #: 4					RRCID -> 196635					COMPL. DATE 06/10/2003					TOTAL DEPTH 12105					PERF.10932 - 11032				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						82																
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-		5	1			59	2	N	-0-					82																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						82																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						82																
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-		10	1			136	2	N	-0-					82																
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1			30	2	N	-0-					82																
BONNER, TOM												WELL #: 3					RRCID -> 205078					COMPL. DATE 08/19/2004					TOTAL DEPTH 12040					PERF.10972 - 11121				
01		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-		471	1	79	9	6366	2	N	72	184	1			133																
02		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-		499	1	45	9	6576	2	N	41					174																
03		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-		482	1	25	9	6272	2	N	23					197																
04		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-		469	1	87	9	6420	2	N	79					276																
05		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-		467	1	64	9	6117	2	N	58	192	1			142																
*06		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-		457	1	45	9	5797	2	N	41					183																
BONNER, ROY												WELL #: 2					RRCID -> 205601					COMPL. DATE 09/29/2004					TOTAL DEPTH 11350					PERF.10977 - 11159				
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-		55	1			738	2	N	-0-					25																
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-		49	1	2	9	641	2	N	2					27																
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-		51	1			666	2	N	-0-					27																
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-		49	1			665	2	N	-0-					27																
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-		43	1			567	2	N	-0-					27																
*06		565 N	565	-0-	-0-	-0-		41	1			524	2	N	-0-					27																
DPMP ENERGY LLC MARSTERS												227740 WELL #: 2					RRCID -> 136011					COMPL. DATE 08/10/1990					TOTAL DEPTH 12000					PERF.10900 - 11098				
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-		488	2					N	-0-					126																
02		504 N	368	-0-	-136	-0-		368	2					N	-0-					126																
03		496 N	409	-0-	-87	-0-		409	2					N	-0-					126																
04		540 N	340	-0-	-200	-0-		340	2					N	-0-					126																
05		403 N	232	-0-	-171	-0-		232	2					N	-0-					126																
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-								N	-0-					126																

MARSTERS, N.E. TREK RESOURCES, INC. BONNER, LAURA			//CONT.// 57733 100 867578			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
			WELL #:			1	RRCID -> 121562		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF.10912 - 11041							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			330 2			N	-0-						94
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			310 2			N	-0-						94
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			344 2			N	-0-						94
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			477 2			N	-0-						94
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			505 2			N	-0-						94
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			598 2			N	-0-						94

EPPEES, C.A. ET AL			WELL #:			1 C	RRCID -> 133999		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10866 - 11008							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

EPPEES, C.A. ET AL			WELL #:			2	RRCID -> 151894		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10911 - 11115							
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			470 2			N	-0-						124
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			496 2			N	-0-						124
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			666 2			N	-0-						124
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			797 2			N	-0-						124
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			674 2			N	-0-						124
06	570 N	163	-0-	-407	-0-	-0-	-0-			163 2			N	-0-						124

MCBEE (PETTIT) SABINE OIL & GAS CORPORATION THORNE-BARKLEY UNIT			58784 300 742143			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON								
			WELL #:			2	RRCID -> 130872		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 11562		PERF. 9487 - 9670							
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1	280 2	N	-0-							-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			77 1	494 2	N	-0-							-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			106 1	395 2	N	-0-							-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			84 1	363 2	N	-0-							-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			92 1	447 2	N	-0-							-0-
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			106 1	469 2	N	-0-							-0-

MCBEE (RODESSA) SABINE OIL & GAS CORPORATION BARKLEY, LIZZIE			58784 333 742143			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
			WELL #:			1	RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444		PERF. 8792 - 8794							
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			26 1	371 2	N	-0-							35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							35
03	217 N	9	-0-	-208	-0-	-0-	-0-			2 1	7 2	N	-0-							35
04	390 N	1	-0-	-389	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-							35
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2		N	-0-							35
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-							35

GOLIE, M.			WELL #:			1 C	RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8833 - 8841							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							41

MCBEE (RODESSA)			//CONT.//		58784 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143											
THORNE, O. W. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	031266	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	8829	PERF. 8772 -	8778			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			127
02	17	N	-0-	-0-	-0-	-0-			2	1	15	2	N	-0-		127
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
05	57	N	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	47	2	N	-0-		127
*06	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-		127

MCBRIDE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	034768	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 8650 -	8663			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK)					58784 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION					742143											
GOLIE, M.			WELL #:		1 T	RRCID ->	015461	COMPL. DATE	02/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10039 -	10204			
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19

THORNE-BARKLEY GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	234745	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10774 -	11010			
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-			51	1	733	2	N	-0-		-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-			99	1	629	2	N	-0-		-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-			115	1	428	2	N	-0-		-0-
04	660	N	552	-0-	-108	-0-			104	1	448	2	N	-0-		-0-
05	682	N	556	-0-	-126	-0-			95	1	461	2	N	-0-		-0-
06	540	N	463	-0-	-77	-0-			86	1	377	2	N	-0-		-0-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	241801	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10485 -	10969			
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-			16	1	232	2	N	-0-		-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-			22	1	139	2	N	-0-		-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-			25	1	94	2	N	-0-		-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-			52	1	227	2	N	-0-		-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-			51	1	247	2	N	-0-		-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-			48	1	211	2	N	-0-		-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)					60023 001	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.					945936											
MCSWANE			WELL #:		1	RRCID ->	087570	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	14764	PERF.14586 -	14608			
01	15578		14361	-0-	-1217	-0-			209	1	14152	2	N	-0-		-0-
02	11960		11916	-0-	-44	-0-			173	1	11743	2	N	-0-		-0-
03	13144		10331	-0-	-2813	-0-			149	1	10182	2	N	-0-		-0-
04	12720		12440	-0-	-280	-0-			181	1	12259	2	N	-0-		-0-
05	16458		14801	-0-	-1657	-0-			215	1	14586	2	N	-0-		-0-
*06	16866		14793	-0-	-2073	-0-			215	1	14578	2	N	-0-		-0-

MEXIA (NACATOCH) BRINKLEY, GREG D. KIMBELL, WILLIAM				60918 500 093422	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIMESTONE						
WELL #: 1				RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH		696 PERF.		639 - 646					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROGERS, L. W.				WELL #: 2	RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH		737 PERF.		655 - 678				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROSS, HESTER				WELL #: 2	RRCID -> 120541		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH		708 PERF.		N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MILLS, BILLY F. GAMBLE, LOUISA				569200 WELL #: 2	RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MICHAEL BIRCH DELTEX PETROLEUM CORP. HILL "A" 3 GAS UNIT				60983 500 214095 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
WELL #: 1				RRCID -> 108319		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH		9200 PERF.		8875 - 8883					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HILL-A3 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	93	1	1923	2	Y	2			15
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	69	1	1373	2	Y	6			21
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	83	1	1632	2	Y	1			22
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	61	1	1167	2	Y	3			25
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	Y	1			26
*06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1	1096	2	Y	3			29

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.														
CHAVERS, MARK E. ET UX														
WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

179 FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME)													CNTY: HENDERSON	
VANGUARD OPERATING, LLC														
HIGHTOWER ET AL GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495														
01	6355 X	4429	-0-	-1926	-0-	4409	3	20	9	Y	18			183
02	5740 X	5131	-0-	-609	-0-	5106	3	25	9	Y	23			206
03	6355 X	5400	-0-	-955	-0-	5328	3	72	9	Y	65	181	1	90
04	6150 X	4019	-0-	-2131	-0-	4000	3	19	9	Y	17			107
05	6355 X	4706	-0-	-1649	-0-	4697	3	9	9	Y	8			115
06	5490 X	4752	-0-	-738	-0-	4740	3	12	9	Y	11			126

HIGHTOWER ET AL GU 1														
WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)														63767 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														147699									
MUSE UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 181775		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-			324 2			N	-0-						-0-				
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-			185 2			N	-0-						-0-				
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-			400 2			N	-0-						-0-				
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-			367 2			N	-0-						-0-				
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-			185 2			N	-0-						-0-				
06		390 N	134	-0-	-256	-0-			134 2			N	-0-						-0-				
MUMFORD, N. (CV SANDS)														63767 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														147699									
MUSE, MARY														WELL #: 1R		RRCID -> 188413		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-						-0-				
MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)														64235 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														834365									
MARTIN														WELL #: 1		RRCID -> 039784		COMPL. DATE 00/00/1972		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130			
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
BRUCE FARMS GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 052496		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)														64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.														053321									
SHILOH														WELL #: 1		RRCID -> 170389		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014			
01		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-			1949 2			N	-0-						-0-				
02		2800 N	3165	-0-	365	365			3165 2			N	-0-						-0-				
03		3013 N	2648	-0-	-365	-0-			2648 2			N	-0-						-0-				
04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-			2309 2			N	-0-						-0-				
05		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-			2745 2			N	-0-						-0-				
*06		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-			2489 2			N	-0-						-0-				
RED, LYLE														WELL #: 2		RRCID -> 192888		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866			
01		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-			5278 2	33	9	N	30						150				
02		3388 X	2750	-0-	-638	-0-			2717 2	33	9	N	30						180				
03		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-			6175 2	87	9	N	79	192	1				67				
04		4440 X	3281	-0-	-1159	-0-			3259 2	22	9	N	20						87				
05		4588 X	4563	-0-	-25	-0-			4534 2	29	9	N	26						113				
06		4440 X	3476	-0-	-964	-0-			3439 2	37	9	N	34						147				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.										//CONT.// 053321										
RED, LYLE										WELL #: 1		RRCID -> 198081		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12801 - 12824		
M	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	713	N	362	-0-	-351	-0-		362	2				N	-0-					23	
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-		890	2				N	-0-					23	
03	620	N	484	-0-	-136	-0-		484	2				N	-0-					23	
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-		640	2				N	-0-					23	
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		1012	2				N	-0-					23	
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-		605	2				N	-0-					23	
IVY					WELL #: 1		RRCID -> 220103		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13555		PERF.13206 - 13300							
01	4712	X	4528	-0-	-184	-0-		4528	2				N	-0-					-0-	
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-		4093	2				N	-0-					-0-	
03	4526	X	4395	-0-	-131	-0-		4395	2				N	-0-					-0-	
04	4380	X	4378	-0-	-2	-0-		4378	2				N	-0-					-0-	
05	4526	X	4438	-0-	-88	-0-		4438	2				N	-0-					-0-	
06	4380	X	4349	-0-	-31	-0-		4349	2				N	-0-					-0-	
STUDDARD STEWARD "M"					WELL #: 1		RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495		PERF.13601 - 13646							
01	6076	X	5580	-0-	-496	-0-		5580	2				N	-0-					-0-	
02	5488	X	5144	-0-	-344	-0-		5144	2				N	-0-					-0-	
03	5890	X	5102	-0-	-788	-0-		5102	2				N	-0-					-0-	
04	5700	X	5189	-0-	-511	-0-		5189	2				N	-0-					-0-	
05	5704	X	5358	-0-	-346	-0-		5358	2				N	-0-					-0-	
*06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-		6043	2				N	-0-					-0-	
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.					054313															
BOYCE FULLER					WELL #: 1D		RRCID -> 238194		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4716 - 5010							
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRG LONE STAR LTD.					090870															
STEWART "A" UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 222840		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 12510		PERF.10615 - 11448							
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-		365	3				N	-0-					108	
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-		201	3				N	-0-					108	
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-		343	3				N	-0-					108	
04	240	N	89	-0-	-151	-0-		89	3				N	-0-					108	
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-		405	3				N	-0-					108	
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-		242	3				N	-0-					108	
MARSTERS					WELL #: 1		RRCID -> 229233		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12001		PERF.10182 - 11640							
01	527	N	431	-0-	-96	-0-		431	3				N	-0-					-0-	
02	476	N	298	-0-	-178	-0-		298	3				N	-0-					-0-	
03	837	N	453	-0-	-384	-0-		453	3				N	-0-					-0-	
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-		481	3				N	-0-					-0-	
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-		427	3				N	-0-					-0-	
06	450	N	391	-0-	-59	-0-		391	3				N	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC					120027												
HILL				WELL #:	1	RRCID ->	107823	COMPL.	DATE 02/15/2002	TOTAL	DEPTH 12700	PERF.11362	- 11370				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
									AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE				
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					117
FOLK				WELL #:	1	RRCID ->	110388	COMPL.	DATE 04/27/2001	TOTAL	DEPTH 12550	PERF.11162	- 11471				
01		434 N		199	-0-	-235	-0-	10	1	189	2	N	-0-				2
02		392 N		264	-0-	-128	-0-	14	1	250	2	N	-0-				2
03		465 N		332	-0-	-133	-0-	18	1	314	2	N	-0-				2
04		323 N		323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-				2
05		279 N		230	-0-	-49	-0-	15	1	215	2	N	-0-				2
06		330 N		137	-0-	-193	-0-	9	1	128	2	N	-0-				2
FOLK				WELL #:	2SH	RRCID ->	181135	COMPL.	DATE 10/17/2010	TOTAL	DEPTH 12249	PERF.12808	- 15020				
01		8741 X		8741	-0-	-0-	-0-	435	1	8306	2	N	-0-				-0-
02		7812 X		7646	-0-	-166	-0-	400	1	7246	2	N	-0-				-0-
03		8490 X		8490	-0-	-0-	-0-	467	1	8023	2	N	-0-				-0-
04		8460 X		7351	-0-	-1109	-0-	439	1	6912	2	N	-0-				-0-
05		8742 X		5917	-0-	-2825	-0-	382	1	5535	2	N	-0-				-0-
*06		8863 X		8863	-0-	-0-	-0-	555	1	8308	2	N	-0-				-0-
WHITAKER				WELL #:	1	RRCID ->	182433	COMPL.	DATE 04/09/2001	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.11349	- 11531				
01		1524 N		1524	-0-	-0-	-0-	105	1	1419	2	N	-0-				50
02		1437 N		1437	-0-	-0-	-0-	101	1	1336	2	N	-0-				50
03		1500 N		1500	-0-	-0-	-0-	107	1	1393	2	N	-0-				50
04		1726 N		1726	-0-	-0-	-0-	118	1	1608	2	N	-0-				50
05		1581 N		1539	-0-	-42	-0-	109	1	1430	2	N	-0-				50
06		1440 N		1344	-0-	-96	-0-	98	1	1246	2	N	-0-				50
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	182564	COMPL.	DATE 11/10/2000	TOTAL	DEPTH 12260	PERF.11808	- 11960				
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02		126 N		126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-				89
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
05		195 N		195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-				89
*06		194 N		194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-				89
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	183342	COMPL.	DATE 06/16/2001	TOTAL	DEPTH 12385	PERF.12124	- 12272				
01		977 N		977	-0-	-0-	-0-	105	1	872	2	N	-0-				26
02		879 N		879	-0-	-0-	-0-	125	1	754	2	N	-0-				26
03		985 N		985	-0-	-0-	-0-	115	1	870	2	N	-0-				26
04		1097 N		1097	-0-	-0-	-0-	103	1	994	2	N	-0-				26
05		961 N		218	-0-	-743	-0-	21	1	197	2	N	-0-				26
06		930 N		247	-0-	-683	-0-	35	1	212	2	N	-0-				26
EMMONS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	184667	COMPL.	DATE 08/29/2001	TOTAL	DEPTH 12980	PERF.12625	- 12929				
01		279 N		162	-0-	-117	-0-	23	1	139	2	N	-0-				-0-
02		252 N		6	-0-	-246	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
03		279 N		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
04		150 N		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
05		3100 N		5551	-0-	2451	-0-	595	1	4956	2	N	-0-				-0-
*06		3000 N		3343	-0-	343	-0-	2794	455	1	2888	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
AULTMAN GAS UNIT																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 185858																	
COMPL. DATE 10/23/2001																	
TOTAL DEPTH 12420																	
PERF.11940 - 12172																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	157	1	1303	2	N	-0-					1
02		1036 N	836	-0-	-200	-0-	119	1	717	2	N	-0-					1
03		1147 N	572	-0-	-575	-0-	67	1	505	2	N	-0-					1
04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	182	1	1754	2	N	-0-					1
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	152	1	1409	2	N	-0-					1
*06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	97	1	591	2	N	-0-					1
EMMONS UNIT																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 187341																	
COMPL. DATE 01/18/2002																	
TOTAL DEPTH 12845																	
PERF.12634 - 12644																	
01		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	407	1	2491	2	N	-0-					-0-
02		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	317	1	1791	2	N	-0-					-0-
03		1674 N	757	-0-	-917	-0-	108	1	649	2	N	-0-					-0-
04		2370 N	246	-0-	-2124	-0-	37	1	209	2	N	-0-					-0-
05		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	294	1	2448	2	N	-0-					-0-
*06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	191	1	1209	2	N	-0-					-0-
EMMONS UNIT																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 189406																	
COMPL. DATE 05/27/2002																	
TOTAL DEPTH 12900																	
PERF.12627 - 12720																	
01		1395 N	1233	-0-	-162	-0-	173	1	1060	2	N	-0-					-0-
02		1120 N	844	-0-	-276	-0-	127	1	717	2	N	-0-					-0-
03		868 N	848	-0-	-20	-0-	121	1	727	2	N	-0-					-0-
04		1200 N	1018	-0-	-182	-0-	152	1	866	2	N	-0-					-0-
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	137	1	1141	2	N	-0-					-0-
*06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	147	1	929	2	N	-0-					-0-
EMMONS UNIT																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 190912																	
COMPL. DATE 08/20/2002																	
TOTAL DEPTH 12800																	
PERF.12424 - 12583																	
01		1395 N	1245	-0-	-150	-0-	175	1	1070	2	N	-0-					12
02		1204 N	882	-0-	-322	-0-	133	1	749	2	N	-0-					12
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	292	1	1751	2	N	-0-					12
04		3000 N	3313	-0-	-313	-0-	493	1	2820	2	N	-0-					12
05		2335 N	2022	-0-	-313	-0-	217	1	1805	2	N	-0-					12
*06		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	297	1	1885	2	N	-0-					12
AULTMAN GAS UNIT																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 190935																	
COMPL. DATE 08/22/2002																	
TOTAL DEPTH 12452																	
PERF.12182 - 12277																	
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	159	1	1322	2	N	-0-					12
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	134	1	808	2	N	-0-					12
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	147	1	1110	2	N	-0-					12
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	124	1	1197	2	N	-0-					12
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	167	1	1548	2	N	-0-					12
*06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	149	1	906	2	N	-0-					12
EMMONS UNIT																	
WELL #: 6																	
RRCID -> 191620																	
COMPL. DATE 10/20/2002																	
TOTAL DEPTH 12770																	
PERF.12557 - 12567																	
01		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	327	1	2004	2	N	-0-					-0-
02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	317	1	1788	2	N	-0-					-0-
03		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	334	1	2005	2	N	-0-					-0-
04		2250 N	1137	-0-	-1113	-0-	169	1	968	2	N	-0-					-0-
05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	259	1	2162	2	N	-0-					-0-
06		2250 N	2073	-0-	-177	-0-	282	1	1791	2	N	-0-					-0-
PILLANS																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 192551																	
COMPL. DATE 11/23/2002																	
TOTAL DEPTH 11900																	
PERF.11674 - 11752																	
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	43	1	292	2	N	-0-					67
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	N	-0-					67
03		341 N	160	-0-	-181	-0-	21	1	139	2	N	-0-					67
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	79	1	428	2	N	-0-					67
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	104	1	563	2	N	-0-					67
*06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	57	1	283	2	N	-0-					67

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												NON-ASSOCIATED								
EMMONS UNIT												WELL #: 7				RRCID -> 192769				
												COMPL. DATE 12/28/2002				TOTAL DEPTH 12865				
												PERF.12538 - 12654								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
									AMT CODE								AMT CODE			
01		1953 N	1478	-0-	-475	-0-		207	1	1271	2	N		-0-						-0-
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		289	1	1630	2	N		-0-						-0-
03		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		316	1	1897	2	N		-0-						-0-
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		245	1	1402	2	N		-0-						-0-
05		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		256	1	2132	2	N		-0-						-0-
06		2130 N	1357	-0-	-773	-0-		185	1	1172	2	N		-0-						-0-
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 5				RRCID -> 192770				
												COMPL. DATE 12/17/2002				TOTAL DEPTH 12430				
												PERF.12184 - 12194								
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		121	1	1005	2	N		-0-						40
02		1008 N	748	-0-	-260	-0-		106	1	642	2	N		-0-						40
03		1116 N	906	-0-	-210	-0-		106	1	800	2	N		-0-						40
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		110	1	1060	2	N		-0-						40
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		124	1	1147	2	N		-0-						40
06		870 N	799	-0-	-71	-0-		113	1	686	2	N		-0-						40
EMMONS UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 193654				
												COMPL. DATE 01/27/2003				TOTAL DEPTH 12785				
												PERF.12471 - 12596								
01		1364 N	936	-0-	-428	-0-		131	1	805	2	N		-0-						-0-
02		1232 N	1016	-0-	-216	-0-		153	1	863	2	N		-0-						-0-
03		1395 N	1154	-0-	-241	-0-		165	1	989	2	N		-0-						-0-
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-		140	1	802	2	N		-0-						-0-
05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		197	1	1638	2	N		-0-						-0-
*06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		166	1	1053	2	N		-0-						-0-
EMMONS UNIT												WELL #: 9				RRCID -> 194448				
												COMPL. DATE 03/04/2003				TOTAL DEPTH 12825				
												PERF.12605 - 12615								
01		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		251	1	1541	2	N		-0-						-0-
02		1540 N	1325	-0-	-215	-0-		199	1	1126	2	N		-0-						-0-
03		1798 N	1429	-0-	-369	-0-		204	1	1225	2	N		-0-						-0-
04		1740 N	1465	-0-	-275	-0-		218	1	1247	2	N		-0-						-0-
05		1457 N	1402	-0-	-55	-0-		150	1	1252	2	N		-0-						-0-
06		1380 N	1300	-0-	-80	-0-		177	1	1123	2	N		-0-						-0-
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 6				RRCID -> 196582				
												COMPL. DATE 05/08/2003				TOTAL DEPTH 12475				
												PERF.12240 - 12254								
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-		7	1	58	2	N		-0-						3
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-		7	1	43	2	N		-0-						3
03		93 N	49	-0-	-44	-0-		6	1	43	2	N		-0-						3
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-		6	1	57	2	N		-0-						3
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-		14	1	131	2	N		-0-						3
*06		434 N	434	-0-	-0-	-0-		61	1	373	2	N		-0-						3
EMMONS UNIT												WELL #: 10				RRCID -> 197311				
												COMPL. DATE 08/12/2003				TOTAL DEPTH 12810				
												PERF.12596 - 12606								
01		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		281	1	1722	2	N		-0-						-0-
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		238	1	1342	2	N		-0-						-0-
03		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-		403	1	2419	2	N		-0-						-0-
04		3000 N	3087	-0-	87	-0-		460	1	2627	2	N		-0-						-0-
05		2232 N	2145	-0-	-87	-0-		230	1	1915	2	N		-0-						-0-
*06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		231	1	1468	2	N		-0-						-0-
EMMONS UNIT												WELL #: 12				RRCID -> 197436				
												COMPL. DATE 07/14/2003				TOTAL DEPTH 12880				
												PERF.12568 - 12654								
01		744 N	697	-0-	-47	-0-		98	1	599	2	N		-0-						-0-
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-		99	1	560	2	N		-0-						-0-
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-		115	1	689	2	N		-0-						-0-
04		660 N	647	-0-	-13	-0-		96	1	551	2	N		-0-						-0-
05		744 N	504	-0-	-240	-0-		54	1	450	2	N		-0-						-0-
06		780 N	482	-0-	-298	-0-		66	1	416	2	N		-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										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	0	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	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	138	-0-	138	138	21	1	117	2	N			-0-						-0-
03	14B2	EXT	435	-0-	435	573	62	1	373	2	N			-0-						-0-
04		884 X	311	-0-	-573	-0-	46	1	265	2	N			-0-						-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N		-0-						-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N		-0-						-0-
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 199274		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12232 - 12242		
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	784	2	N			-0-						3
02		616 N	577	-0-	-39	-0-	82	1	495	2	N			-0-						3
03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	194	1	1471	2	N			-0-						3
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	143	1	1378	2	N			-0-						3
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	96	1	890	2	N			-0-						3
06		1020 N	553	-0-	-467	-0-	78	1	475	2	N			-0-						3
EMMONS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 199606		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12562 - 12572		
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	230	1	1411	2	N			-0-						-0-
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	200	1	1128	2	N			-0-						-0-
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	237	1	1421	2	N			-0-						-0-
04		1590 N	1531	-0-	-59	-0-	228	1	1303	2	N			-0-						-0-
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	183	1	1527	2	N			-0-						-0-
06		1590 N	1214	-0-	-376	-0-	165	1	1049	2	N			-0-						-0-
EMMONS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 200134		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12676 - 12686		
01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	321	1	1968	2	N			-0-						-0-
02		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	312	1	1759	2	N			-0-						-0-
03		2139 N	2075	-0-	-64	-0-	296	1	1779	2	N			-0-						-0-
04		2070 N	1901	-0-	-169	-0-	283	1	1618	2	N			-0-						-0-
05		2139 N	2088	-0-	-51	-0-	224	1	1864	2	N			-0-						-0-
06		2010 N	1724	-0-	-286	-0-	235	1	1489	2	N			-0-						-0-
EMMONS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12656 - 12666		
01		2697 X	2352	-0-	-345	-0-	330	1	2022	2	N			-0-						-0-
02		2128 N	2079	-0-	-49	-0-	313	1	1766	2	N			-0-						-0-
03		2666 N	2566	-0-	-100	-0-	366	1	2200	2	N			-0-						-0-
04		3000 N	3043	-0-	43	-0-	453	1	2590	2	N			-0-						-0-
05		2834 N	2791	-0-	-43	-0-	299	1	2492	2	N			-0-						-0-
*06		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	360	1	2282	2	N			-0-						-0-
EMMONS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12546 - 12598		
01		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	241	1	1477	2	N			-0-						-0-
02		1148 N	1141	-0-	-7	-0-	172	1	969	2	N			-0-						-0-
03		1271 N	1008	-0-	-263	-0-	144	1	864	2	N			-0-						-0-
04		1230 N	365	-0-	-865	-0-	54	1	311	2	N			-0-						-0-
05		1271 N	898	-0-	-373	-0-	96	1	802	2	N			-0-						-0-
06		990 N	233	-0-	-757	-0-	32	1	201	2	N			-0-						-0-
EMMONS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855		PERF.12660 - 12670		
01		651 N	421	-0-	-230	-0-	59	1	362	2	N			-0-						-0-
02		476 N	337	-0-	-139	-0-	51	1	286	2	N			-0-						-0-
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	93	1	557	2	N			-0-						-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	74	1	425	2	N			-0-						-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	548	2	N			-0-						-0-
*06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	162	1	1025	2	N			-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												NON-ASSOCIATED							
PILLANS												WELL #: 3				RRCID -> 204411			
												COMPL. DATE 06/14/2004				TOTAL DEPTH 11830			
												PERF.11482 - 11641							
M	0	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	* * CODE	EOM BALANCE			
01		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	280	1	1889	2	N	-0-				104			
02		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	251	1	1680	2	N	-0-				104			
03		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	286	1	1901	2	N	-0-				104			
04		2100 N	1890	-0-	-210	-0-	293	1	1597	2	N	-0-				104			
05		3100 N	3377	-0-	277	277	527	1	2850	2	N	-0-				104			
06		2130 N	1654	-0-	-476	-0-	275	1	1379	2	N	-0-				104			
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 8				RRCID -> 206063			
												COMPL. DATE 11/01/2004				TOTAL DEPTH 12500			
												PERF.12260 - 12272							
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	75	1	621	2	N	-0-				3			
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	2	N	-0-				3			
03		589 N	488	-0-	-101	-0-	57	1	431	2	N	-0-				3			
04		570 N	438	-0-	-132	-0-	41	1	397	2	N	-0-				3			
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	52	1	482	2	N	-0-				3			
06		480 N	420	-0-	-60	-0-	59	1	361	2	N	-0-				3			
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 9				RRCID -> 207234			
												COMPL. DATE 12/03/2004				TOTAL DEPTH 12580			
												PERF.12270 - 12346							
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	96	1	800	2	N	-0-				20			
02		616 N	579	-0-	-37	-0-	82	1	497	2	N	-0-				20			
03		961 N	886	-0-	-75	-0-	103	1	783	2	N	-0-				20			
04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	833	2	N	-0-				20			
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	117	1	1083	2	N	-0-				20			
06		870 N	732	-0-	-138	-0-	103	1	629	2	N	-0-				20			
FOLK												WELL #: 3				RRCID -> 210634			
												COMPL. DATE 04/24/2005				TOTAL DEPTH 12515			
												PERF.12028 - 12363							
01		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	167	1	3197	2	N	-0-				-0-			
02		2772 X	2484	-0-	-288	-0-	130	1	2354	2	N	-0-				-0-			
03		3069 X	2833	-0-	-236	-0-	156	1	2677	2	N	-0-				-0-			
04		2970 X	2743	-0-	-227	-0-	164	1	2579	2	N	-0-				-0-			
05		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	209	1	3022	2	N	-0-				-0-			
*06		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	197	1	2958	2	N	-0-				-0-			
PILLANS												WELL #: 6				RRCID -> 212454			
												COMPL. DATE 04/12/2005				TOTAL DEPTH 11900			
												PERF.11494 - 11596							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25			
PILLANS												WELL #: 8				RRCID -> 213243			
												COMPL. DATE 06/28/2005				TOTAL DEPTH 11817			
												PERF.11510 - 11671							
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-				77			
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-				77			
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-				77			
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-				77			
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-				77			
*06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-				77			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
PILLANS															
WELL #: 5															
RRCID -> 217468															
COMPL. DATE 10/03/2005															
TOTAL DEPTH 11820															
PERF.11448 - 11646															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
0				(L)	(-)					M	PROD				BALANCE
01	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	704	1	4756	2	N	-0-				168
02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	653	1	4366	2	N	-0-				168
03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	708	1	4714	2	N	14				182
						15	9								
04	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	822	1	4486	2	N	1				183
						1	9								
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	4				187
06	4890 X	4859	-0-	-31	-0-	807	1	4041	2	N	10				197
						11	9								
FOLK GAS UNIT															
WELL #: 5T															
RRCID -> 218152															
COMPL. DATE 07/21/2007															
TOTAL DEPTH 12500															
PERF.12000 - 12286															
01	961 N	635	-0-	-326	-0-	32	1	603	2	N	-0-				-0-
02	896 N	444	-0-	-452	-0-	23	1	421	2	N	-0-				-0-
03	806 N	534	-0-	-272	-0-	29	1	505	2	N	-0-				-0-
04	600 N	495	-0-	-105	-0-	30	1	465	2	N	-0-				-0-
05	496 N	495	-0-	-1	-0-	32	1	463	2	N	-0-				-0-
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	31	1	458	2	N	-0-				-0-
PILLANS															
WELL #: 7															
RRCID -> 218169															
COMPL. DATE 03/05/2006															
TOTAL DEPTH 11817															
PERF.11338 - 11642															
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-				84
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-				84
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-				84
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	-0-				84
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	2	N	-0-				84
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	2	N	-0-				84
AULTMAN GAS UNIT															
WELL #: 10H															
RRCID -> 221478															
COMPL. DATE 02/23/2006															
TOTAL DEPTH 12193															
PERF.12375 - 13761															
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	208	1	1723	2	N	-0-				19
02	1624 N	1267	-0-	-357	-0-	180	1	1087	2	N	-0-				19
03	2139 N	1955	-0-	-184	-0-	228	1	1727	2	N	-0-				19
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	194	1	1866	2	N	-0-				19
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	281	1	2610	2	N	-0-				19
06	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	263	1	1603	2	N	-0-				19
PILLANS															
WELL #: 12															
RRCID -> 223248															
COMPL. DATE 06/19/2006															
TOTAL DEPTH 11860															
PERF.11470 - 11668															
01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	661	1	4471	2	N	-0-				62
02	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	598	1	3998	2	N	-0-				62
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	662	1	4405	2	N	-0-				62
04	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	741	1	4041	2	N	-0-				62
05	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	1241	1	6713	2	N	6				68
						7	9								
*06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	775	1	3883	2	N	24				92
						26	9								
FOLK GAS UNIT															
WELL #: 6H															
RRCID -> 241716															
COMPL. DATE 07/31/2008															
TOTAL DEPTH 16360															
PERF.12713 - 0															
01	18228 X	10995	-0-	-7233	-0-	547	1	10448	2	N	-0-				-0-
02	16464 X	6940	-0-	-9524	-0-	363	1	6577	2	N	-0-				-0-
03	18228 X	3398	-0-	-14830	-0-	187	1	3211	2	N	-0-				-0-
04	17640 X	5587	-0-	-12053	-0-	334	1	5253	2	N	-0-				-0-
05	18228 X	5250	-0-	-12978	-0-	339	1	4911	2	N	-0-				-0-
06	10650 X	5595	-0-	-5055	-0-	350	1	5245	2	N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										120027											
FOLK GAS UNIT										WELL #:		9H		RRCID -> 256509		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 12301		PERF.13064 - 15320	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	11625 X	8855	-0-		-2770	-0-				440	1	8415	2	N	-0-					-0-	
02	10500 X	8803	-0-		-1697	-0-				461	1	8342	2	N	-0-					-0-	
03	11625 X	11601	-0-		-24	-0-				639	1	10962	2	N	-0-					-0-	
04	10266 X	10266	-0-		-0-	-0-				613	1	9653	2	N	-0-					-0-	
05	11136 X	11136	-0-		-0-	-0-				720	1	10416	2	N	-0-					-0-	
06	11220 X	10759	-0-		-461	-0-				673	1	10086	2	N	-0-					-0-	

FOLK GAS UNIT										WELL #:		8H		RRCID -> 257488		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12495 - 15695	
01	4402 X	3752	-0-		-650	-0-				187	1	3565	2	N	-0-					-0-	
02	3976 X	3765	-0-		-211	-0-				197	1	3568	2	N	-0-					-0-	
03	4402 X	4235	-0-		-167	-0-				233	1	4002	2	N	-0-					-0-	
04	3723 X	3723	-0-		-0-	-0-				222	1	3501	2	N	-0-					-0-	
05	4318 X	4318	-0-		-0-	-0-				279	1	4039	2	N	-0-					-0-	
06	4110 X	2187	-0-		-1923	-0-				137	1	2050	2	N	-0-					-0-	

FOLK GAS UNIT										WELL #:		10H		RRCID -> 259726		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12408		PERF.12754 - 15125	
01	16144 X	16144	-0-		-0-	-0-				803	1	15341	2	N	-0-					-0-	
02	14398 X	14398	-0-		-0-	-0-				754	1	13644	2	N	-0-					-0-	
03	14011 X	14011	-0-		-0-	-0-				771	1	13240	2	N	-0-					-0-	
04	9150 X	9150	-0-		-0-	-0-				546	1	8604	2	N	-0-					-0-	
05	8463 X	5080	-0-		-3383	-0-				328	1	4752	2	N	-0-					-0-	
06	8190 X	4305	-0-		-3885	-0-				269	1	4036	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

HILL "B"										WELL #:		1		RRCID -> 177773		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 14375		PERF.12988 - 13445	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

HILL RANCH GAS UNIT 1										WELL #:		1		RRCID -> 182290		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11688 - 11910	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

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	0	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HILL RANCH UNIT 8				WELL #: 1		RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 3				WELL #: 1		RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-WHEELER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH UNIT 12				WELL #: 1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HILL RANCH UNIT 5				WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HILL-KELLOGG UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SANDERS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11710 - 11973				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49						N	NO RPT				-0-

HILL "H"				WELL #: 1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12156 - 12660				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SANDERS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11860 - 12101				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HILL RANCH UNIT 19				WELL #: 1		RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031		PERF.11862 - 11872				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44

HILL RANCH UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11483 - 11665				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008							
WEBB		WELL #:		2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLLEMAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020	
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	1	N	-0-	16
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1	N	-0-	16
03	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	1	N	-0-	16
04	1200	N	968	-0-	-232	-0-	968	1	N	-0-	16
05	589	N	169	-0-	-420	-0-	169	1	N	-0-	16
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	16

HILL RANCH UNIT 10		WELL #:		1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

HILL RANCH UNIT 7		WELL #:		1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

SANDERS UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

HILL RANCH UNIT 13		WELL #:		1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150

HOLLEMAN UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990	
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	1	N	-0-	6
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	1	N	-0-	6
03	1302	N	928	-0-	-374	-0-	928	1	N	-0-	6
04	1140	N	928	-0-	-212	-0-	928	1	N	-0-	6
05	1054	N	435	-0-	-619	-0-	435	1	N	-0-	6
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC										//CONT.// 428008									
HILL RANCH UNIT 19										WELL #: 2		RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11984 - 12140	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLLEMAN UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 205511		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12030 - 12184	
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	1				N	-0-					-0-	
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	1				N	-0-					-0-	
03	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1464	1				N	-0-					-0-	
04	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	1207	1				N	-0-					-0-	
05	1674	N	768	-0-	-906	-0-	768	1				N	-0-					-0-	
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-						N	NO RPT					-0-	

W & L DAVIS										WELL #: 1		RRCID -> 229234		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10558 - 11831	
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	1	1	9		N	1					22	
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	1				N	-0-					22	
03	2263	N	1670	-0-	-593	-0-	1668	1	2	9		N	2					24	
04	1410	N	1099	-0-	-311	-0-	1089	1	10	9		N	9					33	
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	1				N	-0-					33	
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-						N	NO RPT					33	

LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445									
MANAHAN "B"										WELL #: 1		RRCID -> 111452		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11290 - 12232	
01	1147	N	913	-0-	-234	-0-	913	3				N	-0-					-0-	
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3				N	-0-					-0-	
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3				N	-0-					-0-	
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3				N	-0-					-0-	
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3				N	-0-					-0-	
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3				N	-0-					-0-	

HANCOCK "W"										WELL #: 1		RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12243 - 12358	
01	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	3				N	-0-					-0-	
02	1540	N	1491	-0-	-49	-0-	1491	3				N	-0-					-0-	
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3				N	-0-					-0-	
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3				N	-0-					-0-	
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3				N	-0-					-0-	
06	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	3				N	-0-					-0-	

HILL "C"										WELL #: 1		RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12301 - 12821	
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	3		N	-0-					-0-	
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	55	1	512	3		N	-0-					-0-	
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3		N	-0-					-0-	
04	600	N	308	-0-	-292	-0-	25	1	283	3		N	-0-					-0-	
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	71	1	933	3		N	-0-					-0-	
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	29	1	415	3		N	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
BROWN "A"																
WELL #: 1												RRCID -> 180523				
COMPL. DATE 10/10/2000												TOTAL DEPTH 12980				
PERF.12304 - 12808																
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	3	N	-0-				-0-
02		812 N	655	-0-	-157	-0-	63	1	592	3	N	-0-				-0-
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	680	3	N	-0-				-0-
04		1170 N	547	-0-	-623	-0-	44	1	503	3	N	-0-				-0-
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	3	N	-0-				-0-
06		720 N	480	-0-	-240	-0-	32	1	448	3	N	-0-				-0-
ANDERSON TRUST "A"												WELL #: 1				
RRCID -> 184927												COMPL. DATE 07/31/2001				
TOTAL DEPTH 13100												PERF.12816 - 12888				
01		2542 N	1276	-0-	-1266	-0-	1276	3		Y	-0-					44
02		2800 N	3509	-0-	709	-0-	3509	3		Y	-0-					44
03		3100 N	3017	-0-	-83	-0-	3017	3		Y	-0-					44
04		3000 N	2917	-0-	-83	-0-	2917	3		Y	-0-					44
05		3460 X	2917	-0-	-543	-0-	2917	3		Y	-0-					44
06		2910 X	2709	-0-	-201	-0-	2709	3		Y	-0-					44
HANCOCK "W"												WELL #: 2				
RRCID -> 185952												COMPL. DATE 10/12/2001				
TOTAL DEPTH 12495												PERF.12240 - 12360				
01		1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3		N	-0-					-0-
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-					-0-
03		1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3		N	-0-					-0-
04		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-					-0-
05		2108 N	1848	-0-	-260	-0-	1848	3		N	-0-					-0-
*06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-					-0-
MANAHAN "B"												WELL #: 2				
RRCID -> 186089												COMPL. DATE 10/05/2001				
TOTAL DEPTH 12400												PERF.12015 - 12288				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ANDERSON TRUST "A"												WELL #: 2				
RRCID -> 186933												COMPL. DATE 11/21/2001				
TOTAL DEPTH 13346												PERF.12562 - 12689				
01		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3		Y	-0-					19
02		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		Y	-0-					19
03		2387 X	2306	-0-	-81	-0-	2306	3		Y	-0-					19
04		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		Y	-0-					19
05		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		Y	-0-					19
*06		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		Y	-0-					19
TERRY "A"												WELL #: 1				
RRCID -> 187347												COMPL. DATE 08/23/2001				
TOTAL DEPTH 12710												PERF.12472 - 12532				
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		Y	-0-					-0-
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		Y	-0-					-0-
03		1550 N	1331	-0-	-219	-0-	1331	3		Y	-0-					-0-
04		1290 N	1236	-0-	-54	-0-	1236	3		Y	-0-					-0-
05		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3		Y	-0-					-0-
06		1290 N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3		Y	-0-					-0-
MCADAMS "B"												WELL #: 1				
RRCID -> 187920												COMPL. DATE 01/10/2002				
TOTAL DEPTH 13460												PERF.13008 - 13086				
01		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3731	3	1	9	Y	1	1	1		76
02		3360 X	3357	-0-	-3	-0-	3357	3		Y	-0-					76
03		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3		Y	-0-					76
04		3600 X	2119	-0-	-1481	-0-	2119	3		Y	-0-					76
05		3720 X	10	-0-	-3710	-0-	10	3		Y	-0-					76
06		3600 X	148	-0-	-3452	-0-	148	3		Y	-0-					76

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445									
TERRY "B"										WELL #: 1		RRCID -> 187990		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12782 - 13293	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
01		936 N	936	-0-	-0-	-0-			936 3			N	-0-					-0-	
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-			870 3			N	-0-					-0-	
03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-			1196 3			N	-0-					-0-	
04		900 N	872	-0-	-28	-0-			872 3			N	-0-					-0-	
05		961 N	793	-0-	-168	-0-			793 3			N	-0-					-0-	
06		960 N	828	-0-	-132	-0-			828 3			N	-0-					-0-	
TERRY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 188732		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12585 - 12718	
01		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-			1942 3			Y	-0-					-0-	
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-			1783 3			Y	-0-					-0-	
03		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-			1897 3			Y	-0-					-0-	
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-			1852 3			Y	-0-					-0-	
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-			1741 3			Y	-0-					-0-	
*06		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-			1862 3			Y	-0-					-0-	
HILL "G"										WELL #: 1		RRCID -> 188733		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12060 - 12314	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILL "C"										WELL #: 2		RRCID -> 188736		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12550 - 12804	
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-			37 1	626 3	N	-0-						-0-	
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-			38 1	361 3	N	-0-						-0-	
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-			32 1	344 3	N	-0-						-0-	
04		480 N	186	-0-	-294	-0-			15 1	171 3	N	-0-						-0-	
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-			45 1	589 3	N	-0-						-0-	
06		360 N	256	-0-	-104	-0-			17 1	239 3	N	-0-						-0-	
TERRY "C"										WELL #: 1		RRCID -> 188737		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12414 - 12569	
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-			735 3			Y	-0-					-0-	
02		868 N	747	-0-	-121	-0-			747 3			Y	-0-					-0-	
03		961 N	687	-0-	-274	-0-			687 3			Y	-0-					-0-	
04		720 N	690	-0-	-30	-0-			690 3			Y	-0-					-0-	
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-			888 3			Y	-0-					-0-	
*06		911 N	911	-0-	-0-	-0-			911 3			Y	-0-					-0-	
TERRY "C"										WELL #: 2		RRCID -> 188739		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12756		PERF.12354 - 12565	
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-			416 3			Y	-0-					-0-	
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-			171 3			Y	-0-					-0-	
03		341 N	326	-0-	-15	-0-			326 3			Y	-0-					-0-	
04		330 N	268	-0-	-62	-0-			268 3			Y	-0-					-0-	
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-			587 3			Y	-0-					-0-	
*06		549 N	549	-0-	-0-	-0-			549 3			Y	-0-					-0-	
ANDERSON TRUST "A"										WELL #: 4		RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015		PERF.12696 - 12832	
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3			Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445											
HANCOCK "W"				WELL #:	3	RRCID ->	189188	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL	DEPTH	12385	PERF.12000	-	12330	
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
01	1643 N	1532	-0-	-0-	-111	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-			-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
05	1581 N	1450	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
06	1620 N	1526	-0-	-0-	-94	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	3	RRCID ->	189257	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12646	-	12767	
01	992 N	677	-0-	-0-	-315	-0-	-0-	677	3			Y	-0-			-0-
02	700 N	501	-0-	-0-	-199	-0-	-0-	501	3			Y	-0-			-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-			-0-
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-			-0-
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-			-0-
*06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-			-0-

MCADAMS "B"				WELL #:	4L	RRCID ->	190537	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL	DEPTH	12730	PERF.11990	-	12236	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	8	RRCID ->	190538	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL	DEPTH	13095	PERF.12408	-	12848	
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-

TERRY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	190624	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL	DEPTH	12775	PERF.12426	-	12635	
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-			-0-
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-			-0-
03	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-			-0-
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-			-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-			-0-
*06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-			-0-

MCADAMS "B"				WELL #:	2	RRCID ->	190638	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL	DEPTH	13416	PERF.13145	-	13250	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HANCOCK " W "				WELL #:	4	RRCID ->	193783	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.12006	-	12286	
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-			-0-
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-			-0-
03	1860 N	1640	-0-	-0-	-220	-0-	-0-	1640	3			N	-0-			-0-
04	2220 N	1795	-0-	-0-	-425	-0-	-0-	1795	3			N	-0-			-0-
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-			-0-
*06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP MANAHAN "B"				//CONT.// //CONT.//	64409 210 495445	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	3	RRCID ->	195952	COMPL.	DATE 02/19/2003	TOTAL	DEPTH 12393	PERF.11991	- 12210						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3208	3	1	9	N	1	1	1	-0-		
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-			-0-		
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-			-0-		
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-			-0-		
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-			-0-		
*06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-			-0-		
HANCOCK "W"					WELL #:	5	RRCID ->	195953	COMPL.	DATE 03/23/2003	TOTAL	DEPTH 12465	PERF.12000	- 12330					
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			-0-		
02	1092	N	944	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			-0-		
03	1023	N	750	-0-	-273	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-		
04	1020	N	577	-0-	-443	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-		
05	1054	N	592	-0-	-462	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-		
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-		
MANAHAN "B"					WELL #:	5	RRCID ->	197388	COMPL.	DATE 04/18/2003	TOTAL	DEPTH 12405	PERF.11992	- 12270					
01	5642	X	5274	-0-	-368	-0-	-0-	-0-	5272	3	2	9	N	2	2	1	-0-		
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-			-0-		
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-			-0-		
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5528	3			N	-0-			-0-		
05	5518	X	5412	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	5412	3			N	-0-			-0-		
06	5460	X	5423	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-			-0-		
FRYER "A"					WELL #:	1	RRCID ->	205156	COMPL.	DATE 06/12/2004	TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12386	- 12512					
01	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-			-0-		
02	1512	N	1493	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-			-0-		
03	1767	X	1595	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-			-0-		
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-			-0-		
05	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-			-0-		
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-			-0-		
MANAHAN "B"					WELL #:	4	RRCID ->	205606	COMPL.	DATE 06/02/2004	TOTAL	DEPTH 12530	PERF.12182	- 12340					
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3744	3	1	9	N	1	1	1	-0-		
02	3276	X	1857	-0-	-1419	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-			-0-		
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-			-0-		
04	3630	X	3260	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-			-0-		
05	3751	X	3154	-0-	-597	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-			-0-		
06	3630	X	3167	-0-	-463	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-			-0-		
MANAHAN "B"					WELL #:	6	RRCID ->	207252	COMPL.	DATE 01/23/2005	TOTAL	DEPTH 12595	PERF.12038	- 12280					
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-			-0-		
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-			-0-		
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-			-0-		
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-			-0-		
05	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-			-0-		
06	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			-0-		
MANAHAN "B"					WELL #:	7	RRCID ->	213637	COMPL.	DATE 03/24/2005	TOTAL	DEPTH 12530	PERF.12044	- 12326					
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			-0-		
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-			-0-		
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-			-0-		
04	1470	N	1032	-0-	-438	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			-0-		
05	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			-0-		
*06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-			-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
MANAHAN "B"															

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042														
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072														
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
*09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
11	990 N	810	-0-	-180	-0-	810	3			N	-0-			-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
*01	1581 N	591	-0-	-990	-0-	591	3			N	-0-			-0-
02	1848 N	509	-0-	-1339	-0-	509	3			N	-0-			-0-
03	1488 N	1212	-0-	-276	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
04	660 N	181	-0-	-479	-0-	181	3			N	-0-			-0-
*05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984														
*09	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-			-0-
10	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
*12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
04	870 N	65	-0-	-805	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680														
*09	630 N	529	-0-	-101	-0-	529	3			N	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
11	930 N	360	-0-	-570	-0-	360	3			N	-0-			-0-
*12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
*01	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-			-0-
02	1036 N	585	-0-	-451	-0-	585	3			N	-0-			-0-
03	651 N	363	-0-	-288	-0-	363	3			N	-0-			-0-
04	750 N	103	-0-	-647	-0-	103	3			N	-0-			-0-
*05	651 N	46	-0-	-605	-0-	46	3			N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743														
MCLEOD WELL #: 1														
01	3100 N	3248	-0-	148	148	3248	2			N	-0-			-0-
02	1691 N	1543	-0-	-148	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
04	2400 X	1673	-0-	-727	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
05	2480 X	1547	-0-	-933	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
06	2400 X	1479	-0-	-921	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664														
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
04	2100 N	1274	-0-	-826	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
RESERVE MANAGEMENT, INC.															
MCLEOD															
										</					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	78	1	1518	2	Y	-0-	82
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	89	1	1719	2	Y	-0-	82
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1671	2	Y	-0-	82
04	1530 N	983	-0-	-547	-0-	49	1	934	2	Y	-0-	82
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	92	1	1774	2	Y	-0-	82
06	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	77	1	1473	2	Y	-0-	82
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829												
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	Y	-0-	-0-
02	896 N	631	-0-	-265	-0-	31	1	600	2	Y	-0-	-0-
03	1023 N	769	-0-	-254	-0-	38	1	731	2	Y	-0-	-0-
04	930 N	645	-0-	-285	-0-	32	1	613	2	Y	-0-	-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	Y	-0-	-0-
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	34	1	654	2	Y	-0-	-0-
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817												
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	98	1	1897	2	Y	-0-	-0-
02	1820 N	1765	-0-	-55	-0-	87	1	1678	2	Y	-0-	-0-
03	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	95	1	1852	2	Y	-0-	-0-
04	1920 N	1859	-0-	-61	-0-	93	1	1766	2	Y	-0-	-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	99	1	1909	2	Y	-0-	-0-
06	1890 N	1887	-0-	-3	-0-	94	1	1793	2	Y	-0-	-0-
HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600												
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	Y	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	Y	-0-	-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	-0-
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160												
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-	-0-
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	-0-	-0-
PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734												
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	32	1	612	2	Y	-0-	-0-
02	588 N	578	-0-	-10	-0-	28	1	550	2	Y	-0-	-0-
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	30	1	576	2	Y	-0-	-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	31	1	594	2	Y	-0-	-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	Y	-0-	-0-
*06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	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												
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-	-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314											
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	2	Y	-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	Y	-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	63	1	1224	2	Y	-0-
04	960 N	768	-0-	-192	-0-	38	1	730	2	Y	-0-
05	992 N	980	-0-	-12	-0-	48	1	932	2	Y	-0-
06	1080 N	269	-0-	-811	-0-	13	1	256	2	Y	-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726											
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	Y	-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	2	Y	-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	13	1	242	2	Y	-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631											
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	2	Y	18
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	18
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	2	Y	18
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	2	Y	18
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	2	Y	18
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	12	1	232	2	Y	18
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550											
01	4185 X	2850	-0-	-1335	-0-	140	1	2710	2	Y	-0-
02	3472 X	2461	-0-	-1011	-0-	121	1	2340	2	Y	-0-
03	3503 X	2610	-0-	-893	-0-	128	1	2482	2	Y	-0-
04	3330 X	2273	-0-	-1057	-0-	114	1	2159	2	Y	-0-
05	3131 X	2251	-0-	-880	-0-	111	1	2140	2	Y	-0-
06	2760 X	2042	-0-	-718	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863											
01	2170 N	1926	-0-	-244	-0-	94	1	1832	2	Y	-0-
02	1960 X	1625	-0-	-335	-0-	80	1	1545	2	Y	-0-
03	2170 X	1664	-0-	-506	-0-	81	1	1583	2	Y	-0-
04	2010 X	1533	-0-	-477	-0-	77	1	1456	2	Y	-0-
05	2077 X	1464	-0-	-613	-0-	72	1	1392	2	Y	-0-
06	1860 X	1595	-0-	-265	-0-	79	1	1516	2	Y	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512											
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	19	1	370	2	Y	-0-
02	364 N	209	-0-	-155	-0-	10	1	199	2	Y	-0-
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	19	1	360	2	Y	-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	19	1	366	2	Y	-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	Y	-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	17	1	329	2	Y	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666											
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	7	1	131	2	N	-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																
CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	Y	-0-			-0-
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	2	Y	-0-			-0-
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1269	2	Y	-0-			-0-
04		1620 N	1236	-0-	-0-	-384	-0-	62	1	1174	2	Y	-0-			-0-
05		1519 N	1215	-0-	-0-	-304	-0-	60	1	1155	2	Y	-0-			-0-
06		1290 N	1135	-0-	-0-	-155	-0-	56	1	1079	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872																
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773																
01		1705 N	1308	-0-	-0-	-397	-0-	64	1	1244	2	Y	-0-			-0-
02		1540 N	861	-0-	-0-	-679	-0-	42	1	819	2	Y	-0-			-0-
03		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	Y	-0-			-0-
04		1260 N	1152	-0-	-0-	-108	-0-	58	1	1094	2	Y	-0-			-0-
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	-0-			-0-
06		1920 N	1493	-0-	-0-	-427	-0-	74	1	1419	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638																
01		2139 N	2106	-0-	-0-	-33	-0-	103	1	2003	2	Y	-0-			-0-
02		1932 N	1852	-0-	-0-	-80	-0-	91	1	1761	2	Y	-0-			-0-
03		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	2	Y	-0-			-0-
04		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	Y	-0-			-0-
05		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2336	2	Y	-0-			-0-
*06		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2271	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624																
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	Y	-0-			-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	Y	-0-			-0-
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	-0-			-0-
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	929	2	Y	-0-			-0-
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	846	2	Y	-0-			-0-
*06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.//		714314									
KOONCE, HOMER			WELL #:		2	RRCID -> 172939		COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.12670	- 12816
M	0	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WILSON ZA GU1			WELL #:		2	RRCID -> 173075		COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL	DEPTH	12730	PERF.12206	- 12534
01	2170	X	1809	-0-	-361	-0-	89	1	1720 2	Y	-0-			-0-
02	1960	X	1283	-0-	-677	-0-	63	1	1220 2	Y	-0-			-0-
03	2170	X	1083	-0-	-1087	-0-	53	1	1030 2	Y	-0-			-0-
04	1830	X	735	-0-	-1095	-0-	37	1	698 2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	201	-0-	-1225	-0-	10	1	191 2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1			WELL #:		4	RRCID -> 179343		COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL	DEPTH	12890	PERF.12348	- 12702
01	1147	X	1129	-0-	-18	-0-	55	1	1074 2	Y	-0-			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016 2	Y	-0-			-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062 2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	53	1	1006 2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	53	1	1024 2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	51	1	975 2	Y	-0-			-0-
HOMER KOONCE			WELL #:		3	RRCID -> 180428		COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.12775	- 12814
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	231	1	4490 2	Y	-0-			-0-
02	5460	X	4194	-0-	-1266	-0-	206	1	3988 2	Y	-0-			-0-
03	6045	X	4316	-0-	-1729	-0-	211	1	4105 2	Y	-0-			-0-
04	5850	X	3836	-0-	-2014	-0-	192	1	3644 2	Y	-0-			-0-
05	5270	X	4137	-0-	-1133	-0-	205	1	3932 2	Y	-0-			-0-
06	4560	X	3895	-0-	-665	-0-	193	1	3702 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
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	124	1	2415 2	Y	-0-			38
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	111	1	2143 2	Y	-0-			38
03	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	53	1	1026 2	Y	-0-			38
04	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	60	1	1133 2	Y	-0-			38
05	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	54	1	1032 2	Y	-0-			38
06	1050	N	385	-0-	-665	-0-	19	1	366 2	Y	-0-			38
JONES, E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 181131		COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12706	- 12854
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	4	1	88 2	Y	-0-			-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	4	1	76 2	Y	-0-			-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54 2	Y	-0-			-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55 2	Y	-0-			-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58 2	Y	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54 2	Y	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1			WELL #:		5	RRCID -> 182249		COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL	DEPTH	12751	PERF.12494	- 12549
01	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	247	1	4801 2	Y	-0-			-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	220	1	4249 2	Y	-0-			-0-
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	240	1	4666 2	Y	-0-			-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	204	1	3880 2	Y	-0-			-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	194	1	3731 2	Y	-0-			-0-
*06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	217	1	4160 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																			
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565																			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	85	1	1655	2	N		-0-					-0-		
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	N		-0-					-0-		
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	N		-0-					-0-		
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	72	1	1371	2	N		-0-					-0-		
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	N		-0-					-0-		
*06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	N		-0-					-0-		

HOMER KOONCE																			
				WELL #:	4	RRCID -> 182961			COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL	DEPTH 12947	PERF.12712	- 12852				

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

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID -> 183286			COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12318	- 12555				

01	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	92	1	1780	2	N		-0-					-0-		
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	N		-0-					-0-		
03	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	88	1	1710	2	N		-0-					-0-		
04	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	84	1	1586	2	N		-0-					-0-		
05	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	84	1	1612	2	N		-0-					-0-		
06	1740 N	1652	-0-	-88	-0-	82	1	1570	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				

01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	70	1	1350	2	Y		-0-					-0-		
02	1288 N	1175	-0-	-113	-0-	58	1	1117	2	Y		-0-					-0-		
03	1426 N	991	-0-	-435	-0-	48	1	943	2	Y		-0-					-0-		
04	1380 N	588	-0-	-792	-0-	29	1	559	2	Y		-0-					-0-		
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	2	Y		-0-					-0-		
*06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	2	Y		-0-					-0-		

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID -> 184627			COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12256	- 12265				

01	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	58	1	1135	2	N		-0-					-0-		
02	1260 N	953	-0-	-307	-0-	47	1	906	2	N		-0-					-0-		
03	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	49	1	952	2	N		-0-					-0-		
04	1140 N	715	-0-	-425	-0-	36	1	679	2	N		-0-					-0-		
05	1054 N	670	-0-	-384	-0-	33	1	637	2	N		-0-					-0-		
*06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	50	1	962	2	N		-0-					-0-		

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	4	RRCID -> 185474			COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12430	- 12710				

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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) RIVIERA OPERATING, LLC S. NAN-SU-GAIL GU 1										//CONT.// 64409 210 //CONT.// 714314		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 4		RRCID -> 187199		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11318 - 11965	
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	2790 X	1032	-0-		-1758	-0-	51	1	981	2	Y	-0-					65		
02	1848 N	895	-0-		-953	-0-	44	1	851	2	Y	-0-					65		
03	868 N	644	-0-		-224	-0-	31	1	610	2	Y	-0-			3		68		
							3	9											
04	990 N	443	-0-		-547	-0-	22	1	421	2	Y	-0-					68		
05	992 N	197	-0-		-795	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					68		
*06	696 N	696	-0-		-0-	-0-	35	1	661	2	Y	-0-					68		

S. NAN SU GAIL GU 1										WELL #: 5		RRCID -> 187685		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 13020		PERF.12749 - 12918	
01	1480 N	1480	-0-		-0-	-0-	73	1	1407	2	Y	-0-					37		
02	1297 N	1297	-0-		-0-	-0-	64	1	1233	2	Y	-0-					37		
03	1389 N	1389	-0-		-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-					37		
04	1449 N	1449	-0-		-0-	-0-	73	1	1376	2	Y	-0-					37		
05	1565 N	1565	-0-		-0-	-0-	77	1	1488	2	Y	-0-					37		
*06	1391 N	1391	-0-		-0-	-0-	69	1	1322	2	Y	-0-					37		

S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 6		RRCID -> 194372		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13108		PERF.12840 - 12952	
01	3679 X	3679	-0-		-0-	-0-	180	1	3499	2	Y	-0-					-0-		
02	3276 X	3252	-0-		-24	-0-	160	1	3092	2	Y	-0-					-0-		
03	3795 X	3795	-0-		-0-	-0-	186	1	3609	2	Y	-0-					-0-		
04	3570 X	3396	-0-		-174	-0-	170	1	3226	2	Y	-0-					-0-		
05	3689 X	3500	-0-		-189	-0-	173	1	3327	2	Y	-0-					-0-		
06	3660 X	3480	-0-		-180	-0-	173	1	3307	2	Y	-0-					-0-		

KOONCE, HOMER										WELL #: 5		RRCID -> 195874		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 12942		PERF.12738 - 12788	
01	1805 N	1805	-0-		-0-	-0-	88	1	1717	2	Y	-0-					-0-		
02	1764 N	1613	-0-		-151	-0-	79	1	1534	2	Y	-0-					-0-		
03	1798 N	1578	-0-		-220	-0-	77	1	1501	2	Y	-0-					-0-		
04	1740 N	1414	-0-		-326	-0-	71	1	1343	2	Y	-0-					-0-		
05	1798 N	1576	-0-		-222	-0-	78	1	1498	2	Y	-0-					-0-		
06	1530 N	1281	-0-		-249	-0-	64	1	1217	2	Y	-0-					-0-		

DENT, MARY GRACE										WELL #: 1		RRCID -> 195942		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12489 - 12611	
01	1240 N	1028	-0-		-212	-0-	50	1	978	2	Y	-0-					-0-		
02	1092 N	971	-0-		-121	-0-	48	1	923	2	Y	-0-					-0-		
03	1178 N	977	-0-		-201	-0-	48	1	929	2	Y	-0-					-0-		
04	1127 N	1127	-0-		-0-	-0-	56	1	1071	2	Y	-0-					-0-		
05	1085 N	867	-0-		-218	-0-	43	1	824	2	Y	-0-					-0-		
06	960 N	850	-0-		-110	-0-	42	1	808	2	Y	-0-					-0-		

S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12694 - 12818	
01	5363 X	4175	-0-		-1188	-0-	205	1	3970	2	Y	-0-					14		
02	4844 X	3783	-0-		-1061	-0-	186	1	3597	2	Y	-0-					14		
03	5363 X	4081	-0-		-1282	-0-	200	1	3881	2	Y	-0-					14		
04	4380 X	3182	-0-		-1198	-0-	159	1	3023	2	Y	-0-					14		
05	4526 X	4228	-0-		-298	-0-	209	1	4019	2	Y	-0-					14		
06	4050 X	3769	-0-		-281	-0-	187	1	3582	2	Y	-0-					14		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC				//CONT.//	714314											
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	8	RRCID ->	199725	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12815	-	12967	
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	EOM BALANCE
01	3937 X	3597	-0-		-340		-0-	176	1	3421	2	Y	-0-			15
02	3416 X	3170	-0-		-246		-0-	156	1	3014	2	Y	-0-			15
03	3751 X	2962	-0-		-789		-0-	145	1	2817	2	Y	-0-			15
04	3600 X	2932	-0-		-668		-0-	147	1	2783	2	Y	2			17
05	3658 X	3390	-0-		-268		-0-	167	1	3217	2	Y	5			22
*06	3481 X	3481	-0-		-0-		-0-	173	1	3308	2	Y	-0-			22
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	5	RRCID ->	200000	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL	DEPTH	12926	PERF.12550	-	12696	
01	2046 X	1839	-0-		-207		-0-	90	1	1749	2	Y	-0-			28
02	1598 N	1598	-0-		-0-		-0-	79	1	1519	2	Y	-0-			28
03	1899 N	1899	-0-		-0-		-0-	92	1	1792	2	Y	14			42
04	1804 N	1804	-0-		-0-		-0-	15	9							
05	1868 N	1868	-0-		-0-		-0-	90	1	1714	2	Y	-0-			42
06	1830 N	1766	-0-		-64		-0-	92	1	1775	2	Y	1			43
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	200672	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.12740	-	12900	
01	2325 N	2273	-0-		-52		-0-	111	1	2162	2	Y	-0-			-0-
02	2000 N	2000	-0-		-0-		-0-	98	1	1902	2	Y	-0-			-0-
03	2201 N	2183	-0-		-18		-0-	107	1	2076	2	Y	-0-			-0-
04	2190 N	1995	-0-		-195		-0-	100	1	1895	2	Y	-0-			-0-
05	2201 N	113	-0-		-2088		-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
06	2100 N	1952	-0-		-148		-0-	97	1	1855	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	200880	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL	DEPTH	12930	PERF.12625	-	12760	
01	3440 X	3440	-0-		-0-		-0-	169	1	3271	2	Y	-0-			-0-
02	3024 X	3001	-0-		-23		-0-	148	1	2853	2	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3263	-0-		-333		-0-	160	1	3103	2	Y	-0-			-0-
04	3480 X	3166	-0-		-314		-0-	159	1	3007	2	Y	-0-			-0-
05	3596 X	3242	-0-		-354		-0-	160	1	3082	2	Y	-0-			-0-
06	3330 X	3138	-0-		-192		-0-	156	1	2982	2	Y	-0-			-0-
PYLE, H.B. GU1				WELL #:	3	RRCID ->	202039	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12571	-	12696	
01	1674 N	1607	-0-		-67		-0-	79	1	1528	2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1415	-0-		-69		-0-	70	1	1345	2	Y	-0-			-0-
03	1643 N	1440	-0-		-203		-0-	70	1	1370	2	Y	-0-			-0-
04	1560 N	1407	-0-		-153		-0-	70	1	1337	2	Y	-0-			-0-
05	1581 N	1372	-0-		-209		-0-	68	1	1304	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1311	-0-		-69		-0-	65	1	1246	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676												
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	EOM BALANCE
01	11191 X	7940	-0-	-3251	-0-	419 1	7521 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9800 X	7015	-0-	-2785	-0-	350 1	6665 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10199 X	6976	-0-	-3223	-0-	341 1	6635 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8820 X	6352	-0-	-2468	-0-	318 1	6034 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9083 X	6163	-0-	-2920	-0-	305 1	5858 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7680 X	5452	-0-	-2228	-0-	271 1	5181 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855												
01	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	114 1	2207 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1932 N	1415	-0-	-517	-0-	70 1	1345 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	109 1	2122 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2250 N	1659	-0-	-591	-0-	83 1	1576 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	77 1	1489 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2160 N	1813	-0-	-347	-0-	90 1	1723 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664												
01	930 N	892	-0-	-38	-0-	44 1	848 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812 N	718	-0-	-94	-0-	35 1	683 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	961 N	846	-0-	-115	-0-	41 1	805 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	870 N	866	-0-	-4	-0-	43 1	823 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	44 1	838 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40 1	771 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786												
01	248 N	90	-0-	-158	-0-	4 1	86 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 X	74	-0-	-150	-0-	4 1	70 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 X	37	-0-	-211	-0-	2 1	35 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 X	83	-0-	-37	-0-	4 1	79 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	199 1	3813 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	182 1	3486 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790												
01	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	105 1	2036 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1932 N	1879	-0-	-53	-0-	92 1	1787 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2170 N	2047	-0-	-123	-0-	100 1	1947 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2070 N	2063	-0-	-7	-0-	103 1	1960 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	109 1	2086 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	101 1	1934 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895												
01	1550 X	1209	-0-	-341	-0-	59 1	1150 2	Y	-0-	-0-	-0-	20
02	1372 X	1110	-0-	-262	-0-	55 1	1055 2	Y	-0-	-0-	-0-	20
03	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	62 1	1197 2	Y	-0-	-0-	-0-	20
04	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	63 1	1189 2	Y	-0-	-0-	-0-	20
05	1240 X	1026	-0-	-214	-0-	51 1	975 2	Y	-0-	-0-	-0-	20
06	1230 X	1134	-0-	-96	-0-	56 1	1078 2	Y	-0-	-0-	-0-	20
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926												
01	837 N	22	-0-	-815	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	672 N	25	-0-	-647	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 N	13	-0-	-669	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
RIVIERA OPERATING, LLC				//CONT.//	714314										
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:	12	RRCID ->	207369	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL	DEPTH	13044	PERF.12818 - 12858		
M	0	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
01		3131 X	2931	-0-	-200	-0-	144	1	2787	2	Y	-0-			15
02		2716 X	2451	-0-	-265	-0-	121	1	2330	2	Y	-0-			15
03		3007 X	2743	-0-	-264	-0-	134	1	2609	2	Y	-0-			15
04		2880 X	2634	-0-	-246	-0-	132	1	2502	2	Y	-0-			15
05		2945 X	2784	-0-	-161	-0-	138	1	2646	2	Y	-0-			15
06		2850 X	2646	-0-	-204	-0-	131	1	2515	2	Y	-0-			15

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #:	6	RRCID ->	209303	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.12557 - 12717		
01		3162 X	2880	-0-	-282	-0-	141	1	2739	2	Y	-0-			-0-
02		2884 X	2586	-0-	-298	-0-	127	1	2459	2	Y	-0-			-0-
03		3193 X	2901	-0-	-292	-0-	142	1	2759	2	Y	-0-			-0-
04		3090 X	2833	-0-	-257	-0-	142	1	2691	2	Y	-0-			-0-
05		3162 X	2986	-0-	-176	-0-	148	1	2838	2	Y	-0-			-0-
*06		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	142	1	2727	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	209592	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.12426 - 12500		
01		744 N	731	-0-	-13	-0-	36	1	695	2	Y	-0-			-0-
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	32	1	625	2	Y	-0-			-0-
03		744 N	514	-0-	-230	-0-	25	1	489	2	Y	-0-			-0-
04		720 N	547	-0-	-173	-0-	27	1	520	2	Y	-0-			-0-
05		713 N	544	-0-	-169	-0-	27	1	517	2	Y	-0-			-0-
*06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1				WELL #:	10	RRCID ->	209657	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL	DEPTH	12801	PERF.12494 - 12622		
01		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	93	1	1796	2	Y	-0-			-0-
02		1680 N	1676	-0-	-4	-0-	82	1	1594	2	Y	-0-			-0-
03		1891 N	1825	-0-	-66	-0-	89	1	1736	2	Y	-0-			-0-
04		1830 N	1628	-0-	-202	-0-	82	1	1546	2	Y	-0-			-0-
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	94	1	1805	2	Y	-0-			-0-
06		1770 N	1689	-0-	-81	-0-	84	1	1605	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	11	RRCID ->	209663	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL	DEPTH	12702	PERF.12108 - 12311		
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	Y	-0-			-0-
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	Y	-0-			-0-
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	Y	-0-			-0-
04		810 N	799	-0-	-11	-0-	40	1	759	2	Y	-0-			-0-
05		837 N	813	-0-	-24	-0-	40	1	773	2	Y	-0-			-0-
06		810 N	772	-0-	-38	-0-	38	1	734	2	Y	-0-			-0-

EMMONS, MG GU1				WELL #:	2	RRCID ->	211024	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL	DEPTH	12353	PERF.12064 - 12166		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	216517	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12104 - 12547		
01		1736 N	1603	-0-	-133	-0-	79	1	1524	2	N	-0-			-0-
02		1512 N	1433	-0-	-79	-0-	70	1	1363	2	N	-0-			-0-
03		1488 N	1299	-0-	-189	-0-	64	1	1235	2	N	-0-			-0-
04		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	87	1	1648	2	N	-0-			-0-
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	2	N	-0-			-0-
*06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	83	1	1589	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738															
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
01	1736 N	1564	-0-	-0-	-172	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-			-0-
02	1540 N	1356	-0-	-0-	-184	-0-	67	1	1289	2	Y	-0-			-0-
03	1550 N	945	-0-	-0-	-605	-0-	46	1	899	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	209	-0-	-0-	-1291	-0-	10	1	199	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1374	-0-	-0-	-114	-0-	68	1	1306	2	Y	-0-			-0-
*06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	2	Y	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682															
01	5611 X	4928	-0-	-0-	-683	-0-	242	1	4686	2	Y	-0-			-0-
02	5012 X	4695	-0-	-0-	-317	-0-	231	1	4464	2	Y	-0-			-0-
03	5425 X	4940	-0-	-0-	-485	-0-	242	1	4698	2	Y	-0-			-0-
04	5190 X	4661	-0-	-0-	-529	-0-	233	1	4428	2	Y	-0-			-0-
05	5208 X	4868	-0-	-0-	-340	-0-	241	1	4627	2	Y	-0-			-0-
06	5040 X	4536	-0-	-0-	-504	-0-	225	1	4311	2	Y	-0-			-0-
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980															
01	1333 N	1192	-0-	-0-	-141	-0-	74	1	1118	2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	1172	-0-	-0-	-88	-0-	88	1	1084	2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1253	-0-	-0-	-111	-0-	109	1	1144	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	1078	-0-	-0-	-62	-0-	94	1	984	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1265	-0-	-0-	-37	-0-	113	1	1152	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1085	-0-	-0-	-115	-0-	111	1	974	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															
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2424	2	Y	-0-			65
02	2296 X	2261	-0-	-0-	-35	-0-	111	1	2150	2	Y	-0-			65
03	2635 X	2413	-0-	-0-	-222	-0-	118	1	2295	2	Y	-0-			65
04	2550 X	2335	-0-	-0-	-215	-0-	117	1	2218	2	Y	-0-			65
05	2635 X	2386	-0-	-0-	-249	-0-	118	1	2268	2	Y	-0-			65
06	2460 X	2201	-0-	-0-	-259	-0-	109	1	2092	2	Y	-0-			65
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084															
01	4247 X	3738	-0-	-0-	-509	-0-	183	1	3555	2	Y	-0-			25
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	3181	2	Y	-0-			25
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	3507	2	Y	3			28
04	3630 X	2872	-0-	-0-	-758	-0-	144	1	2728	2	Y	-0-			28
05	3751 X	3734	-0-	-0-	-17	-0-	185	1	3549	2	Y	-0-			28
06	3630 X	3470	-0-	-0-	-160	-0-	172	1	3298	2	Y	-0-			28

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC				//CONT.//	714314											
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1				WELL #:	7	RRCID -> 217839		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12466	- 12732			
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
01	1674 N	1574	-0-	-100	-0-			77	1	1497	2	Y	-0-			-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-			77	1	1485	2	Y	-0-			-0-
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-			84	1	1640	2	Y	-0-			-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-			83	1	1582	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1714	-0-	-22	-0-			85	1	1629	2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1593	-0-	-87	-0-			79	1	1514	2	Y	-0-			-0-
PYLE, HB GU1				WELL #:	5	RRCID -> 218172		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL	DEPTH 12902	PERF.12676	- 12687			
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-			2	1	40	2	Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-			3	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-			6	1	126	2	Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-			3	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-			3	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-			2	1	39	2	Y	-0-			-0-
HOMER KOONCE GU				WELL #:	9	RRCID -> 218178		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11297	- 11970			
01	3689 X	2983	-0-	-706	-0-			146	1	2835	2	Y	2			50
								2	9							
02	3276 X	3105	-0-	-171	-0-			153	1	2950	2	Y	2			52
								2	9							
03	3627 X	1947	-0-	-1680	-0-			94	1	1819	2	Y	31			83
								34	9							
04	3150 X	1852	-0-	-1298	-0-			93	1	1759	2	Y	-0-			83
05	3441 X	3253	-0-	-188	-0-			161	1	3092	2	Y	-0-			83
06	3330 X	2956	-0-	-374	-0-			146	1	2793	2	Y	15			98
								17	9							
IVY, PHILLIP GU				WELL #:	7	RRCID -> 218183		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11906	- 11968			
01	2449 X	2109	-0-	-340	-0-			131	1	1978	2	Y	-0-			-0-
02	2212 X	2014	-0-	-198	-0-			152	1	1862	2	Y	-0-			-0-
03	2449 X	2173	-0-	-276	-0-			190	1	1983	2	Y	-0-			-0-
04	2370 X	2073	-0-	-297	-0-			180	1	1893	2	Y	-0-			-0-
05	2387 X	2184	-0-	-203	-0-			195	1	1989	2	Y	-0-			-0-
06	2160 X	1947	-0-	-213	-0-			198	1	1749	2	Y	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1				WELL #:	7H	RRCID -> 218184		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL	DEPTH 12469	PERF.12754	- 15927			
01	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-			318	1	6165	2	Y	-0-			45
02	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-			267	1	5162	2	Y	-0-			45
03	6014 X	5886	-0-	-128	-0-			287	1	5579	2	Y	18			63
								20	9							
04	5880 X	4247	-0-	-1633	-0-			213	1	4034	2	Y	-0-			63
05	6076 X	5851	-0-	-225	-0-			289	1	5558	2	Y	4			67
								4	9							
06	5880 X	3446	-0-	-2434	-0-			171	1	3275	2	Y	-0-			67
KOONCE, HOMER				WELL #:	10	RRCID -> 219312		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL	DEPTH 13025	PERF.12625	- 12802			
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-			9	1	169	2	Y	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-			10	1	199	2	Y	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-			8	1	160	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-			9	1	168	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-			8	1	163	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-			7	1	133	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
KOOCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776													
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
01	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	137	1	2668	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	3856	-0-	1056	1056	190	1	3666	2	Y	-0-		-0-
03	2919 N	1863	-0-	-1056	-0-	91	1	1772	2	Y	-0-		-0-
04	2550 N	990	-0-	-1560	-0-	50	1	940	2	Y	-0-		-0-
05	2635 X	2304	-0-	-331	-0-	114	1	2190	2	Y	-0-		-0-
06	2550 X	1880	-0-	-670	-0-	93	1	1787	2	Y	-0-		-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690													
01	2883 X	2098	-0-	-785	-0-	103	1	1995	2	Y	-0-		-0-
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	120	1	2313	2	Y	-0-		-0-
03	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	142	1	2755	2	Y	-0-		-0-
04	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	136	1	2586	2	Y	-0-		-0-
05	2697 N	2592	-0-	-105	-0-	128	1	2464	2	Y	-0-		-0-
*06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	139	1	2655	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													
01	12865 X	12289	-0-	-576	-0-	602	1	11687	2	N	-0-		-0-
02	11396 X	10766	-0-	-630	-0-	530	1	10236	2	N	-0-		-0-
03	12679 X	11840	-0-	-839	-0-	579	1	11261	2	N	-0-		-0-
04	12270 X	10540	-0-	-1730	-0-	528	1	10012	2	N	-0-		-0-
05	12679 X	11567	-0-	-1112	-0-	572	1	10995	2	N	-0-		-0-
06	11880 X	11437	-0-	-443	-0-	568	1	10869	2	N	-0-		-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466													
01	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	186	1	3610	2	Y	-0-		15
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	170	1	3288	2	Y	-0-		15
03	4123 X	3790	-0-	-333	-0-	185	1	3605	2	Y	-0-		15
04	3990 X	3428	-0-	-562	-0-	172	1	3256	2	Y	-0-		15
05	4123 X	3448	-0-	-675	-0-	171	1	3277	2	Y	-0-		15
06	3720 X	1362	-0-	-2358	-0-	68	1	1294	2	Y	-0-		15
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544													
01	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	55	1	1059	2	Y	-0-		-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-		-0-
03	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-		-0-
04	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	50	1	955	2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	51	1	981	2	Y	-0-		-0-
*06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																	
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7316 X	7316	-0-		-0-	-0-	359	1	6957	2	Y	-0-					7
02	6447 X	6447	-0-		-0-	-0-	317	1	6129	2	Y	-0- 1					8
							1	9									
03	6820 X	5807	-0-		-1013	-0-	284	1	5523	2	Y	-0-					8
04	6875 X	6875	-0-		-0-	-0-	344	1	6531	2	Y	-0-					8
05	7099 X	6908	-0-		-191	-0-	342	1	6566	2	Y	-0-					8
06	6870 X	5532	-0-		-1338	-0-	274	1	5254	2	Y	-0- 4					12
							4	9									
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703																	
01	611 N	611	-0-		-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	541 X	541	-0-		-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	589 X	474	-0-		-115	-0-	23	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	600 X	462	-0-		-138	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	620 X	476	-0-		-144	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
06	600 X	436	-0-		-164	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323																	
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816																	
01	5910 X	5910	-0-		-0-	-0-	290	1	5620	2	Y	-0-					-0-
02	5064 X	5064	-0-		-0-	-0-	249	1	4815	2	Y	-0-					-0-
03	5877 X	5877	-0-		-0-	-0-	287	1	5590	2	Y	-0-					-0-
04	5730 X	5466	-0-		-264	-0-	274	1	5192	2	Y	-0-					-0-
05	5921 X	5692	-0-		-229	-0-	282	1	5410	2	Y	-0-					-0-
06	5730 X	4727	-0-		-1003	-0-	235	1	4492	2	Y	-0-					-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840																	
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	3553	-0-		3553	3553	176	1	3377	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	28652	-0-		28652	32205	1422	1	27230	2	Y	-0-					-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541																	
01	13144 X	10084	-0-		-3060	-0-	494	1	9590	2	Y	-0-					-0-
02	13776 X	11409	-0-		-2367	-0-	561	1	10848	2	Y	-0-					-0-
03	15252 X	14272	-0-		-980	-0-	698	1	13574	2	Y	-0-					-0-
04	14760 X	11599	-0-		-3161	-0-	581	1	11018	2	Y	-0-					-0-
05	13596 X	13596	-0-		-0-	-0-	673	1	12923	2	Y	-0-					-0-
06	13800 X	10730	-0-		-3070	-0-	533	1	10197	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407										COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL	DEPTH 12438	PERF.12601 - 15299	
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	385	1	7467	2	Y	-0-			-0-
02	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	329	1	6367	2	Y	-0-			-0-
03	7409 X	6219	-0-	-1190	-0-	304	1	5915	2	Y	-0-			-0-
04	7590 X	5882	-0-	-1708	-0-	294	1	5588	2	Y	-0-			-0-
05	7843 X	4655	-0-	-3188	-0-	230	1	4425	2	Y	-0-			-0-
06	7590 X	5142	-0-	-2448	-0-	255	1	4887	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	
01	15283 X	14715	-0-	-568	-0-	721	1	13994	2	Y	-0-			-0-
02	13664 X	13082	-0-	-582	-0-	644	1	12438	2	Y	-0-			-0-
03	15004 X	14087	-0-	-917	-0-	689	1	13398	2	Y	-0-			-0-
04	14520 X	13625	-0-	-895	-0-	682	1	12943	2	Y	-0-			-0-
05	15004 X	13969	-0-	-1035	-0-	691	1	13278	2	Y	-0-			-0-
06	14250 X	13294	-0-	-956	-0-	660	1	12634	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	
01	7936 X	7687	-0-	-249	-0-	377	1	7310	2	Y	-0-			-0-
02	6832 X	6742	-0-	-90	-0-	332	1	6410	2	Y	-0-			-0-
03	7564 X	6956	-0-	-608	-0-	340	1	6616	2	Y	-0-			-0-
04	7320 X	6741	-0-	-579	-0-	337	1	6404	2	Y	-0-			-0-
05	7564 X	5677	-0-	-1887	-0-	281	1	5396	2	Y	-0-			-0-
06	7320 X	6074	-0-	-1246	-0-	301	1	5773	2	Y	-0-			-0-
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842										COMPL. DATE 05/25/2008	TOTAL	DEPTH 12413	PERF.12611 - 15337	
01	9703 X	8675	-0-	-1028	-0-	425	1	8250	2	Y	-0-			-0-
02	8764 X	8206	-0-	-558	-0-	404	1	7802	2	Y	-0-			-0-
03	9703 X	8914	-0-	-789	-0-	436	1	8478	2	Y	-0-			-0-
04	9000 X	8092	-0-	-908	-0-	405	1	7687	2	Y	-0-			-0-
05	9207 X	8888	-0-	-319	-0-	440	1	8448	2	Y	-0-			-0-
06	8790 X	7932	-0-	-858	-0-	394	1	7538	2	Y	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004										COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL	DEPTH 12503	PERF.12678 - 15290	
01	14694 X	13586	-0-	-1108	-0-	666	1	12920	2	Y	-0-			-0-
02	13048 X	11729	-0-	-1319	-0-	577	1	11152	2	Y	-0-			-0-
03	14446 X	12783	-0-	-1663	-0-	625	1	12158	2	Y	-0-			-0-
04	13620 X	12200	-0-	-1420	-0-	611	1	11589	2	Y	-0-			-0-
05	13795 X	12766	-0-	-1029	-0-	632	1	12134	2	Y	-0-			-0-
06	13140 X	12514	-0-	-626	-0-	621	1	11893	2	Y	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582										COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL	DEPTH 12324	PERF.12686 - 14284	
01	9827 X	9520	-0-	-307	-0-	467	1	9053	2	Y	-0-			-0-
02	8876 X	8369	-0-	-507	-0-	412	1	7957	2	Y	-0-			-0-
03	9672 X	9125	-0-	-547	-0-	446	1	8679	2	Y	-0-			-0-
04	9360 X	8877	-0-	-483	-0-	444	1	8433	2	Y	-0-			-0-
05	9672 X	8790	-0-	-882	-0-	435	1	8355	2	Y	-0-			-0-
*06	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	468	1	8962	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	
01	19654 X	18671	-0-	-983	-0-	915	1	17756	2	Y	-0-			-0-
02	17388 X	16282	-0-	-1106	-0-	801	1	15481	2	Y	-0-			-0-
03	18848 X	17681	-0-	-1167	-0-	865	1	16816	2	Y	-0-			-0-
04	18240 X	16985	-0-	-1255	-0-	850	1	16135	2	Y	-0-			-0-
05	18848 X	17559	-0-	-1289	-0-	869	1	16690	2	Y	-0-			-0-
06	18060 X	15517	-0-	-2543	-0-	770	1	14747	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC				//CONT.// 714314											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 17H		RRCID -> 251096		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12659 - 14690			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 16H		RRCID -> 251118		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 12956		PERF.13154 - 16078			
01	4898	X	4579	-0-	-319	-0-	224	1	4355	2	Y	-0-			-0-
02	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	586	1	11326	2	Y	-0-			-0-
03	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	394	1	7654	2	Y	-0-			-0-
04	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	391	1	7427	2	Y	-0-			-0-
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	376	1	7216	2	Y	-0-			-0-
*06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	304	1	5820	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #: 14H		RRCID -> 251125		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 12608		PERF.12722 - 14475			
01	16523	X	15183	-0-	-1340	-0-	744	1	14439	2	Y	-0-			-0-
02	14588	X	13293	-0-	-1295	-0-	654	1	12639	2	Y	-0-			-0-
03	15717	X	15508	-0-	-209	-0-	759	1	14749	2	Y	-0-			-0-
04	15060	X	13013	-0-	-2047	-0-	651	1	12362	2	Y	-0-			-0-
05	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	775	1	14888	2	Y	-0-			-0-
06	15000	X	13618	-0-	-1382	-0-	676	1	12942	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1				WELL #: 6H		RRCID -> 255066		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 12120		PERF.12196 - 15940			
01	29978	X	29978	-0-	-0-	-0-	1861	1	28117	2	Y	-0-			149
02	18715	X	18715	-0-	-0-	-0-	1412	1	17303	2	Y	-0-			149
03	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	1689	1	17661	2	Y	-0-			149
04	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	1552	1	16286	2	Y	-0-			149
05	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	1503	1	15357	2	Y	-0-			149
*06	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	1549	1	13640	2	Y	-0-			149

MT PEYTON-FE HILL (SA)				WELL #: 2H		RRCID -> 257370		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12906 - 16239			
01	18569	X	17491	-0-	-1078	-0-	857	1	16634	2	Y	-0-			-0-
02	16520	X	15523	-0-	-997	-0-	764	1	14759	2	Y	-0-			-0-
03	18073	X	15716	-0-	-2357	-0-	769	1	14947	2	Y	-0-			-0-
04	17220	X	16850	-0-	-370	-0-	843	1	16007	2	Y	-0-			-0-
05	17794	X	17457	-0-	-337	-0-	864	1	16593	2	Y	-0-			-0-
06	16920	X	16005	-0-	-915	-0-	794	1	15211	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			
01	15035	X	13757	-0-	-1278	-0-	674	1	13083	2	Y	-0-			-0-
02	13356	X	12241	-0-	-1115	-0-	602	1	11639	2	Y	-0-			-0-
03	14353	X	13391	-0-	-962	-0-	655	1	12736	2	Y	-0-			-0-
04	13620	X	12664	-0-	-956	-0-	634	1	12030	2	Y	-0-			-0-
05	14074	X	12891	-0-	-1183	-0-	638	1	12253	2	Y	-0-			-0-
06	13320	X	12945	-0-	-375	-0-	642	1	12303	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)				WELL #: 5H		RRCID -> 258866		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12760 - 15020			
01	12896	X	12428	-0-	-468	-0-	609	1	11819	2	Y	-0-			-0-
02	11284	X	10945	-0-	-339	-0-	538	1	10407	2	Y	-0-			-0-
03	12493	X	11969	-0-	-524	-0-	585	1	11384	2	Y	-0-			-0-
04	12090	X	11099	-0-	-991	-0-	556	1	10543	2	Y	-0-			-0-
05	12493	X	11655	-0-	-838	-0-	577	1	11078	2	Y	-0-			-0-
06	12030	X	10964	-0-	-1066	-0-	544	1	10420	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314											
F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8556 X	8283	-0-	-273	-0-	406 1	7877 2	Y	-0-		-0-
02	7644 X	363	-0-	-7281	-0-	18 1	345 2	Y	-0-		-0-
03	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	414 1	8043 2	Y	-0-		-0-
04	8010 X	7009	-0-	-1001	-0-	351 1	6658 2	Y	-0-		-0-
05	8277 X	6219	-0-	-2058	-0-	308 1	5911 2	Y	-0-		-0-
*06	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	466 1	8923 2	Y	-0-		-0-
F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325											
01	7688 X	2981	-0-	-4707	-0-	146 1	2835 2	Y	-0-		-0-
02	6720 X	454	-0-	-6266	-0-	22 1	432 2	Y	-0-		-0-
03	6975 X	4570	-0-	-2405	-0-	224 1	4346 2	Y	-0-		-0-
04	6540 X	4582	-0-	-1958	-0-	229 1	4353 2	Y	-0-		-0-
05	6355 X	723	-0-	-5632	-0-	36 1	687 2	Y	-0-		-0-
*06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	255 1	4882 2	Y	-0-		-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150											
01	5828 X	4055	-0-	-1773	-0-	199 1	3856 2	Y	-0-		-0-
02	5236 X	4255	-0-	-981	-0-	209 1	4046 2	Y	-0-		-0-
03	5518 X	5226	-0-	-292	-0-	256 1	4970 2	Y	-0-		-0-
04	5340 X	4932	-0-	-408	-0-	247 1	4685 2	Y	-0-		-0-
05	5425 X	5120	-0-	-305	-0-	253 1	4867 2	Y	-0-		-0-
06	5070 X	4759	-0-	-311	-0-	236 1	4523 2	Y	-0-		-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340											
01	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	438 1	8491 2	Y	-0-		-0-
02	8036 X	7250	-0-	-786	-0-	357 1	6893 2	Y	-0-		-0-
03	9052 X	7232	-0-	-1820	-0-	354 1	6878 2	Y	-0-		-0-
04	8760 X	6823	-0-	-1937	-0-	342 1	6481 2	Y	-0-		-0-
05	9052 X	6969	-0-	-2083	-0-	345 1	6624 2	Y	-0-		-0-
06	8640 X	6487	-0-	-2153	-0-	322 1	6165 2	Y	-0-		-0-
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376											
01	7130 X	6699	-0-	-431	-0-	328 1	6371 2	Y	-0-		-0-
02	6440 X	5893	-0-	-547	-0-	290 1	5603 2	Y	-0-		-0-
03	6944 X	6487	-0-	-457	-0-	317 1	6170 2	Y	-0-		-0-
04	6720 X	6135	-0-	-585	-0-	307 1	5828 2	Y	-0-		-0-
05	6944 X	5239	-0-	-1705	-0-	259 1	4980 2	Y	-0-		-0-
06	6480 X	5061	-0-	-1419	-0-	251 1	4810 2	Y	-0-		-0-
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217											
01	2263 N	1341	-0-	-922	-0-	66 1	1275 2	Y	-0-		188
02	2072 X	1121	-0-	-951	-0-	55 1	1066 2	Y	-0-		188
03	2418 X	782	-0-	-1636	-0-	38 1	744 2	Y	-0-		188
04	2340 X	66	-0-	-2274	-0-	3 1	63 2	Y	-0-		188
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-		188
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-		188

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC														
F. E. HILL COMPANY														
WELL #: 5														
RRCID -> 260769														
COMPL. DATE 02/24/2011														
TOTAL DEPTH 13563														
PERF.12342 - 12730														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	11009 X	3750	-0-	-7259	-0-	184 1	3566 2	Y	-0-				20	
02	6272 X	3086	-0-	-3186	-0-	152 1	2934 2	Y	-0-				20	
03	6944 X	3536	-0-	-3408	-0-	172 1	3351 2	Y	12				32	
04	5340 X	3110	-0-	-2230	-0-	156 1	2954 2	Y	-0-				32	
05	4185 X	2887	-0-	-1298	-0-	143 1	2744 2	Y	-0-				32	
06	3630 X	2873	-0-	-757	-0-	143 1	2730 2	Y	-0-				32	
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)														
WELL #: 1H														
RRCID -> 264999														
COMPL. DATE 09/22/2011														
TOTAL DEPTH 12623														
PERF.12782 - 15988														
01	14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	693 1	13443 2	Y	-0-				-0-	
02	13272 X	12693	-0-	-579	-0-	624 1	12069 2	Y	-0-				-0-	
03	14694 X	13956	-0-	-738	-0-	683 1	13273 2	Y	-0-				-0-	
04	14220 X	13369	-0-	-851	-0-	669 1	12700 2	Y	-0-				-0-	
05	14136 X	13782	-0-	-354	-0-	682 1	13100 2	Y	-0-				-0-	
06	13680 X	12511	-0-	-1169	-0-	621 1	11890 2	Y	-0-				-0-	
STROUD PETROLEUM, INC.														
STEWARD														
WELL #: 1														
RRCID -> 216780														
COMPL. DATE 09/28/2005														
TOTAL DEPTH 12808														
PERF.12410 - 12582														
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2		N	-0-				-0-	
02	2800 N	3402	-0-	602	-0-	3402 2		N	-0-				-0-	
03	3100 N	3469	-0-	369	-0-	971 2		N	-0-				-0-	
04	4159 X	3188	-0-	-971	-0-	3188 2		N	-0-				-0-	
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		N	-0-				-0-	
*06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2		N	-0-				-0-	
STEWARD														
WELL #: 2														
RRCID -> 219852														
COMPL. DATE 05/30/2006														
TOTAL DEPTH 12830														
PERF.12423 - 12674														
01	2356 X	2016	-0-	-340	-0-	2016 2		N	-0-				-0-	
02	1904 X	1739	-0-	-165	-0-	1739 2		N	-0-				-0-	
03	2108 X	1859	-0-	-249	-0-	1859 2		N	-0-				-0-	
04	2040 X	1444	-0-	-596	-0-	1444 2		N	-0-				-0-	
05	2015 X	1687	-0-	-328	-0-	1687 2		N	-0-				-0-	
*06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-				-0-	
HUCKABY														
WELL #: 1														
RRCID -> 223246														
COMPL. DATE 09/24/2006														
TOTAL DEPTH 13150														
PERF.12744 - 13000														
01	992 N	494	-0-	-498	-0-	494 2		N	-0-				-0-	
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-				-0-	
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-				-0-	
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-				-0-	
05	1240 N	595	-0-	-645	-0-	595 2		N	-0-				-0-	
06	810 N	561	-0-	-249	-0-	561 2		N	-0-				-0-	
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 226288														
COMPL. DATE 01/10/2007														
TOTAL DEPTH 13020														
PERF.12820 - 12840														
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-				112	
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-				112	
03	1023 N	415	-0-	-608	-0-	415 2		N	-0-				112	
04	810 N	610	-0-	-200	-0-	610 2		N	-0-				112	
05	682 N	390	-0-	-292	-0-	390 2		N	-0-				112	
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2		N	-0-				112	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082						
HORTON		WELL #:		2	RRCID -> 229546		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12970	
									PERF.12692 - 12917	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	992	-0-	-217	-0-	992	2		N	-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-
06	1500 N	1086	-0-	-414	-0-	1086	2		N	-0-
LANCASTER		WELL #:		1	RRCID -> 230119		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000	
									PERF.12809 - 12820	
01	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	1039	2		N	-0-
02	1680 N	1299	-0-	-381	-0-	1299	2		N	-0-
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-
06	1800 N	664	-0-	-1136	-0-	664	2		N	-0-
STEWARD		WELL #:		3	RRCID -> 244968		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840	
									PERF.12421 - 12703	
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-
03	2542 N	1492	-0-	-1050	-0-	1492	2		N	-0-
04	1920 N	1440	-0-	-480	-0-	1440	2		N	-0-
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-
06	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1415	2		N	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID -> 098928		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13100	
BLOUNT "A"				1					PERF.11816 - 11826	
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		Y	-0-
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		Y	-0-
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		Y	-0-
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	127	1	3191	2	-0-
05	2821 X	2381	-0-	-440	-0-	92	1	2289	2	-0-
06	2730 X	2448	-0-	-282	-0-	98	1	2350	2	-0-
CULLUM		WELL #:		1	RRCID -> 102009		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH N/A	
									PERF. N/A	
01	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-
02	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-
03	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-
05	2201 N	1962	-0-	-239	-0-	1962	2		N	-0-
*06	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-
CARTWRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 13000	
									PERF.11739 - 11815	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167												
WILLIFORD "E"				WELL #:	1	RRCID -> 106919		COMPL. DATE 07/23/1983		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12285 - 12391					
M	0	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		
01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-			95		
02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-			95		
03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-			95		
04		900 N	754	-0-	-146	-0-	29	1	725	2	Y	-0-			95		
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	Y	-0-			95		
06		900 N	847	-0-	-53	-0-	34	1	813	2	Y	-0-			95		
MANAHAN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 108964		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11810 - 12275			
01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-			143		
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-			143		
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-			143		
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	65	1	1641	2	Y	-0-			143		
05		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	85	1	2127	2	Y	-0-			143		
*06		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	81	1	1931	2	Y	-0-			143		
EPPES "B"				WELL #:	1	RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12136 - 12580					
01		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-			-0-		
02		2576 X	1954	-0-	-622	-0-	1954	2			Y	-0-			-0-		
03		2852 X	1639	-0-	-1213	-0-	1639	2			Y	-0-			-0-		
04		2760 X	2395	-0-	-365	-0-	92	1	2303	2	Y	-0-			-0-		
05		2790 X	2102	-0-	-688	-0-	81	1	2021	2	Y	-0-			-0-		
06		2220 X	1311	-0-	-909	-0-	52	1	1259	2	Y	-0-			-0-		
BONNER "C"				WELL #:	1	RRCID -> 112517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11014 - 12175			
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			30		
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			30		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30		
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			30		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30		
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12425 - 12554					
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-			-0-		
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-			-0-		
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-		
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-		
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
MANAHAN "A"				WELL #:	2	RRCID -> 181489		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11092 - 12250					
01		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-			-0-		
02		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-		
03		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-			-0-		
04		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	96	1	2422	2	Y	-0-			-0-		
05		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	99	1	2482	2	Y	-0-			-0-		
06		2520 N	1929	-0-	-591	-0-	77	1	1852	2	Y	-0-			-0-		
IVY, JIM				WELL #:	1	RRCID -> 190002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12372 - 12766			
01		961 N	834	-0-	-127	-0-	834	2			Y	-0-			-0-		
02		672 N	548	-0-	-124	-0-	548	2			Y	-0-			-0-		
03		744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2			Y	-0-			-0-		
04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	49	1	1231	2	Y	-0-			-0-		
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	2	Y	-0-			-0-		
*06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	2	Y	-0-			-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
FRYER GAS UNIT "B"																			
//CONT.// 64409 210																			
//CONT.// 881167																			
WELL #: 2										RRCID -> 190843		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12138 - 12628			
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					
01	3472 X	1707	-0-	-1765	-0-	1707	2			Y	-0-			-0-					
02	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-			-0-					
03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-			-0-					
04	1050 X	989	-0-	-61	-0-	38	1	951	2	Y	-0-			-0-					
05	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	47	1	1176	2	Y	-0-			-0-					
*06	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	62	1	1479	2	Y	-0-			-0-					

WILLIFORD "E"										WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11860 - 12340	
01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-			-0-					
02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-			-0-					
03	4774 X	3658	-0-	-1116	-0-	3658	2			Y	-0-			-0-					
04	4620 X	2976	-0-	-1644	-0-	114	1	2862	2	Y	-0-			-0-					
05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	190	1	4747	2	Y	-0-			-0-					
06	4080 X	4065	-0-	-15	-0-	163	1	3902	2	Y	-0-			-0-					

WILLIFORD "E"										WELL #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12108 - 12380	
01	5177 X	3668	-0-	-1509	-0-	3668	2			Y	-0-			-0-					
02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-			-0-					
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-			-0-					
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	127	1	3194	2	Y	-0-			-0-					
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	170	1	4248	2	Y	-0-			-0-					
*06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	198	1	4758	2	Y	-0-			-0-					

WILLIFORD "E"										WELL #: 4		RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12106 - 12380	
01	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			Y	-0-			-0-					
02	5320 X	4105	-0-	-1215	-0-	4105	2			Y	-0-			-0-					
03	5890 X	4884	-0-	-1006	-0-	4884	2			Y	-0-			-0-					
04	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	250	1	6285	2	Y	-0-			-0-					
05	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	347	1	8687	2	Y	-0-			-0-					
*06	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	256	1	6146	2	Y	-0-			-0-					

IVY, JIM										WELL #: 2		RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894		PERF.12710 - 12730	
01	558 N	151	-0-	-407	-0-	151	2			Y	-0-			-0-					
02	420 N	274	-0-	-146	-0-	274	2			Y	-0-			-0-					
03	372 N	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-			-0-					
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	-0-			-0-					
05	310 N	57	-0-	-253	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-					
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	4	1	103	2	Y	-0-			-0-					

WILLIFORD "E"										WELL #: 6		RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12118 - 12380	
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-			-0-					
02	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-			-0-					
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-			-0-					
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	50	1	1262	2	Y	-0-			-0-					
05	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	114	1	2835	2	Y	-0-			-0-					
*06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	64	1	1527	2	Y	-0-			-0-					

MANAHAN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 12426		PERF.11976 - 12210	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			-0-					
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-					
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-					
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-			-0-					
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-			-0-					
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY																					
MANAHAN "A"																					
WELL #: 3										RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11990 - 12220					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-			165 2			Y	-0-					-0-			
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-			207 2			Y	-0-					-0-			
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-			109 2			Y	-0-					-0-			
04		60 N	55	-0-	-5	-0-			2 1	53	2	Y	-0-					-0-			
05		62 N	26	-0-	-36	-0-			1 1	25	2	Y	-0-					-0-			
06		60 N	49	-0-	-11	-0-			2 1	47	2	Y	-0-					-0-			
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 3		RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12500 - 12520	
01		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-			4266 2			Y	-0-					-0-			
02		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-			3739 2			Y	-0-					-0-			
03		4030 X	3071	-0-	-959	-0-			3071 2			Y	-0-					-0-			
04		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-			156 1	3922	2	Y	-0-					-0-			
05		4030 X	3575	-0-	-455	-0-			138 1	3437	2	Y	-0-					-0-			
*06		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-			157 1	3772	2	Y	-0-					-0-			
MANAHAN "A"												WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196	
01		2728 X	1304	-0-	-1424	-0-			1304 2			Y	-0-					-0-			
02		1400 X	1137	-0-	-263	-0-			1137 2			Y	-0-					-0-			
03		1550 X	1108	-0-	-442	-0-			1108 2			Y	-0-					-0-			
04		1500 X	836	-0-	-664	-0-			32 1	804	2	Y	-0-					-0-			
05		1271 N	1115	-0-	-156	-0-			43 1	1072	2	Y	-0-					-0-			
06		1080 N	841	-0-	-239	-0-			34 1	807	2	Y	-0-					-0-			
WILLIFORD "E"												WELL #: 8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450	
01		4030 X	1331	-0-	-2699	-0-			1331 2			Y	-0-					-0-			
02		1512 X	1417	-0-	-95	-0-			1417 2			Y	-0-					-0-			
03		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-			3165 2			Y	-0-					-0-			
04		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-			86 1	2167	2	Y	-0-					-0-			
05		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-			121 1	3018	2	Y	-0-					-0-			
*06		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-			67 1	1597	2	Y	-0-					-0-			
EPPES "B"												WELL #: 3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12300 - 12496	
01		2015 N	1560	-0-	-455	-0-			1560 2			Y	-0-					-0-			
02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-			1896 2			Y	-0-					-0-			
03		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-			2285 2			Y	-0-					-0-			
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-			55 1	1375	2	Y	-0-					-0-			
05		1457 N	1308	-0-	-149	-0-			50 1	1258	2	Y	-0-					-0-			
*06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-			66 1	1583	2	Y	-0-					-0-			
EPPES "B"												WELL #: 4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12140 - 12490	
01		713 N	97	-0-	-616	-0-			97 2			Y	-0-					-0-			
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-			657 2			Y	-0-					-0-			
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-			806 2			Y	-0-					-0-			
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-			34 1	850	2	Y	-0-					-0-			
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-			37 1	918	2	Y	-0-					-0-			
06		690 N	656	-0-	-34	-0-			26 1	630	2	Y	-0-					-0-			
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12340 - 12560	
01		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-			3973 2			Y	-0-					-0-			
02		2156 X	1021	-0-	-1135	-0-			1021 2			Y	-0-					-0-			
03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-			5215 2			Y	-0-					-0-			
04		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-			158 1	3968	2	Y	-0-					-0-			
05		3751 X	520	-0-	-3231	-0-			20 1	500	2	Y	-0-					-0-			
06		3630 X	1282	-0-	-2348	-0-			51 1	1231	2	Y	-0-					-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167													
EPPEP "B"				WELL #:	2	RRCID ->	205789	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL	DEPTH	12844	PERF.12228	-	12620			
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
01	3441 X	2783	-0-	-658	-0-		2783	2				Y	-0-					-0-
02	3276 X	2814	-0-	-462	-0-		2814	2				Y	-0-					-0-
03	3627 X	3435	-0-	-192	-0-		3435	2				Y	-0-					-0-
04	3510 X	3199	-0-	-311	-0-		123	1	3076	2		Y	-0-					-0-
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-		126	1	3137	2		Y	-0-					-0-
06	3330 X	2842	-0-	-488	-0-		114	1	2728	2		Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	4	RRCID ->	205790	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL	DEPTH	12793	PERF.11004	-	12570			
01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-		5223	2				Y	-0-					-0-
02	4620 X	3377	-0-	-1243	-0-		3377	2				Y	-0-					-0-
03	5115 X	4742	-0-	-373	-0-		4742	2				Y	-0-					-0-
04	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-		210	1	5274	2		Y	-0-					-0-
05	5115 X	4617	-0-	-498	-0-		178	1	4439	2		Y	-0-					-0-
06	4950 X	2658	-0-	-2292	-0-		106	1	2552	2		Y	-0-					-0-

BLOUNT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	205792	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL	DEPTH	12523	PERF.11874	-	12320			
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2				Y	-0-					48
02	112 N	79	-0-	-33	-0-		79	2				Y	-0-					48
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2				Y	-0-					48
04	60 N	47	-0-	-13	-0-		2	1	45	2		Y	-0-					48
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					48
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	7	RRCID ->	206061	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL	DEPTH	12854	PERF.12100	-	12650			
01	4154 X	2564	-0-	-1590	-0-		2564	2				Y	-0-					-0-
02	2436 X	2228	-0-	-208	-0-		2228	2				Y	-0-					-0-
03	2697 X	2231	-0-	-466	-0-		2231	2				Y	-0-					-0-
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-		113	1	2824	2		Y	-0-					-0-
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-		104	1	2604	2		Y	-0-					-0-
*06	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-		109	1	2603	2		Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	209672	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.11910	-	12360			
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-		3917	2				Y	-0-					35
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-		3598	2				Y	-0-					35
03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-		3967	2				Y	-0-					35
04	3510 X	3290	-0-	-220	-0-		126	1	3164	2		Y	-0-					35
05	3627 X	2951	-0-	-676	-0-		114	1	2837	2		Y	-0-					35
06	3510 X	3368	-0-	-142	-0-		135	1	3233	2		Y	-0-					35

CULLUM				WELL #:	2	RRCID ->	212906	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL	DEPTH	12504	PERF.11846	-	12270			
01	1488 X	1067	-0-	-421	-0-		1067	2				Y	-0-					29
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-		920	2				Y	-0-					29
03	899 N	817	-0-	-82	-0-		817	2				Y	-0-					29
04	900 N	396	-0-	-504	-0-		15	1	381	2		Y	-0-					29
05	930 N	925	-0-	-5	-0-		36	1	889	2		Y	-0-					29
*06	836 N	836	-0-	-0-	-0-		33	1	803	2		Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	5	RRCID ->	212908	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL	DEPTH	12795	PERF.12342	-	12604			
01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-		3668	2				Y	-0-					-0-
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-		3012	2				Y	-0-					-0-
03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-		5483	2				Y	-0-					-0-
04	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-		181	1	4537	2		Y	-0-					-0-
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		133	1	3327	2		Y	-0-					-0-
*06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-		161	1	3857	2		Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167											
FRYER GAS UNIT "C"				WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11852 - 12330			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 2			Y	-0-			46	
02		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2			Y	-0-			46	
03		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2			Y	-0-			46	
04		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	109 1	2740	2	Y	-0-			46	
05		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	151 1	3774	2	Y	-0-			46	
*06		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	116 1	2782	2	Y	-0-			46	
METZGAR				WELL #: 1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12754		PERF.12140 - 12604	
01		2077 X	1741	-0-	-336	-0-	1741 2			Y	-0-			-0-	
02		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2			Y	-0-			-0-	
03		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2			Y	-0-			-0-	
04		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	69 1	1727	2	Y	-0-			-0-	
05		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	62 1	1559	2	Y	-0-			-0-	
06		1470 X	928	-0-	-542	-0-	37 1	891	2	Y	-0-			-0-	
WILLIFORD "E"				WELL #: 7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11896 - 12396	
01		3751 X	2814	-0-	-937	-0-	2814 2			Y	-0-			-0-	
02		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2			Y	-0-			-0-	
03		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2			Y	-0-			-0-	
04		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	90 1	2247	2	Y	-0-			-0-	
05		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	114 1	2848	2	Y	-0-			-0-	
*06		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	115 1	2762	2	Y	-0-			-0-	
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #: 8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812		PERF.12286 - 12646			
01		2294 X	1644	-0-	-650	-0-	1644 2			Y	-0-			-0-	
02		2800 N	3763	-0-	963	963	3763 2			Y	-0-			-0-	
03		3100 N	3935	-0-	835	1798	3935 2			Y	-0-			-0-	
04		3000 N	2907	-0-	-93	1705	111 1	2796	2	Y	-0-			-0-	
05		5055 X	3350	-0-	-1705	-0-	129 1	3221	2	Y	-0-			-0-	
*06		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	118 1	2835	2	Y	-0-			-0-	
WILLIFORD "E"				WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11928 - 12472			
01		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 2			Y	-0-			-0-	
02		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2			Y	-0-			-0-	
03		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2			Y	-0-			-0-	
04		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	140 1	3526	2	Y	-0-			-0-	
05		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	177 1	4434	2	Y	-0-			-0-	
*06		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	163 1	3919	2	Y	-0-			-0-	
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #: 9		RRCID -> 218105		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 12872		PERF.12100 - 12624			
01		2945 X	1884	-0-	-1061	-0-	1884 2			Y	-0-			-0-	
02		2156 N	1835	-0-	-321	-0-	1835 2			Y	-0-			-0-	
03		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2			Y	-0-			-0-	
04		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	88 1	2203	2	Y	-0-			-0-	
05		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	89 1	2213	2	Y	-0-			-0-	
06		2280 N	2034	-0-	-246	-0-	81 1	1953	2	Y	-0-			-0-	
FRYER GAS UNIT "C"				WELL #: 3		RRCID -> 218856		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11928 - 12346			
01		3007 X	2939	-0-	-68	-0-	2939 2			Y	-0-			71	
02		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2			Y	-0-			71	
03		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2			Y	-0-			71	
04		3000 N	3736	-0-	736	736	143 1	3593	2	Y	-0-			71	
05		3100 N	2827	-0-	-273	463	109 1	2718	2	Y	-0-			71	
*06		3000 N	2544	-0-	-456	7	102 1	2442	2	Y	-0-			71	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167													
WILLIFORD "E"				WELL #:		10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11934 - 12404					
M	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		
01	868 N	661	-0-	-207	-0-	661	2						Y	-0-			-0-		
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2						Y	-0-			-0-		
03	806 N	640	-0-	-166	-0-	640	2						Y	-0-			-0-		
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	25	1		633	2			Y	-0-			-0-		
05	806 N	617	-0-	-189	-0-	24	1		593	2			Y	-0-			-0-		
*06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31	1		742	2			Y	-0-			-0-		

METZGAR				WELL #:		2		RRCID -> 224257		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12214 - 12560					
01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2						Y	-0-			-0-		
02	4956 X	4616	-0-	-340	-0-	4616	2						Y	-0-			-0-		
03	5487 X	3176	-0-	-2311	-0-	3176	2						Y	-0-			-0-		
04	5310 X	4027	-0-	-1283	-0-	154	1		3873	2			Y	-0-			-0-		
05	5177 X	3118	-0-	-2059	-0-	120	1		2998	2			Y	-0-			-0-		
06	4950 X	3434	-0-	-1516	-0-	137	1		3297	2			Y	-0-			-0-		

WILLIFORD "E"				WELL #:		9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11946 - 12470					
01	6882 X	3123	-0-	-3759	-0-	3123	2						Y	-0-			1		
02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2						Y	-0-			1		
03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2						Y	-0-			1		
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	112	1		2818	2			Y	-0-			1		
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	164	1		4107	2			Y	-0-			1		
*06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	192	1		4617	2			Y	-0-			1		

WILLIFORD "E"				WELL #:		12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11854 - 12382					
01	1953 X	1925	-0-	-28	-0-	1925	2						Y	-0-			-0-		
02	2520 X	2283	-0-	-237	-0-	2283	2						Y	-0-			-0-		
03	2449 N	2199	-0-	-250	-0-	2199	2						Y	-0-			-0-		
04	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	68	1		1710	2			Y	-0-			-0-		
05	3100 N	3329	-0-	229	229	128	1		3201	2			Y	-0-			-0-		
*06	3000 N	3183	-0-	183	412	127	1		3056	2			Y	-0-			-0-		

METZGAR				WELL #:		4		RRCID -> 233690		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11948 - 12390					
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2						Y	-0-			-0-		
02	3108 X	2689	-0-	-419	-0-	2689	2						Y	-0-			-0-		
03	3441 X	3356	-0-	-85	-0-	3356	2						Y	-0-			-0-		
04	3540 X	2413	-0-	-1127	-0-	92	1		2321	2			Y	-0-			-0-		
05	3658 X	2527	-0-	-1131	-0-	97	1		2430	2			Y	-0-			-0-		
06	3540 X	2602	-0-	-938	-0-	104	1		2498	2			Y	-0-			-0-		

WILLIFORD "E"				WELL #:		13		RRCID -> 233782		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 12645		PERF.11942 - 12410					
01	3100 N	3026	-0-	-74	414	3026	2						Y	-0-			-0-		
02	2604 N	1691	-0-	-913	-0-	1691	2						Y	-0-			-0-		
03	2883 X	1258	-0-	-1625	-0-	1258	2						Y	-0-			-0-		
04	2790 X	1279	-0-	-1511	-0-	49	1		1230	2			Y	-0-			-0-		
05	2883 X	1146	-0-	-1737	-0-	44	1		1102	2			Y	-0-			-0-		
06	2790 X	1303	-0-	-1487	-0-	52	1		1251	2			Y	-0-			-0-		

METZGAR				WELL #:		5		RRCID -> 233806		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12745		PERF.11970 - 12550					
01	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2						Y	-0-			-0-		
02	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2						Y	-0-			-0-		
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2						Y	-0-			-0-		
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	99	1		2477	2			Y	-0-			-0-		
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	88	1		2187	2			Y	-0-			-0-		
*06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	90	1		2169	2			Y	-0-			-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167												
WILLIFORD "E"				WELL #:	14	RRCID ->	234057	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	12634	PERF.11892	-	12360		
M	0	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
01		589 N	262	-0-	-327	-0-		262 2			Y	-0-					-0-
02		448 N	226	-0-	-222	-0-		226 2			Y	-0-					-0-
03		434 N	115	-0-	-319	-0-		115 2			Y	-0-					-0-
04		240 N	177	-0-	-63	-0-		7 1	170	2	Y	-0-					-0-
05		248 N	121	-0-	-127	-0-		5 1	116	2	Y	-0-					-0-
*06		220 N	220	-0-	-0-	-0-		9 1	211	2	Y	-0-					-0-
METZGAR				WELL #:	3	RRCID ->	240285	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11930	-	12400		
01		4588 X	3234	-0-	-1354	-0-		3234 2			Y	-0-					-0-
02		4452 X	829	-0-	-3623	-0-		829 2			Y	-0-					-0-
03		6014 X	2142	-0-	-3872	-0-		2142 2			Y	-0-					-0-
04		5820 X	1665	-0-	-4155	-0-		64 1	1601	2	Y	-0-					-0-
05		6014 X	880	-0-	-5134	-0-		34 1	846	2	Y	-0-					-0-
*06		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-		226 1	5433	2	Y	-0-					-0-
BLOUNT "A"				WELL #:	3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL	DEPTH	12563	PERF.11870	-	12310		
01		4805 X	2785	-0-	-2020	-0-		2785 2			Y	-0-					44
02		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-		2690 2			Y	-0-					44
03		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-		2632 2			Y	-0-					44
04		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-		64 1	1600	2	Y	-0-					44
05		1581 X	20	-0-	-1561	-0-		1 1	19	2	Y	-0-					44
*06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-		84 1	2011	2	Y	-0-					44
WILLIFORD "E"				WELL #:	15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.11102	-	12480		
01		6913 X	6641	-0-	-272	-0-		6641 2			Y	-0-					-0-
02		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-		5010 2			Y	-0-					-0-
03		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-		6349 2			Y	-0-					-0-
04		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-		270 1	6780	2	Y	-0-					-0-
05		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-		238 1	5942	2	Y	-0-					-0-
*06		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-		207 1	4970	2	Y	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. DAUGHERTY GAS UNIT				WELL #:	945936 1	RRCID ->	241886	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL	DEPTH	12065	PERF.11033	-	11890		
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-		98 1	822	2	N	-0-					95
02		784 N	705	-0-	-79	-0-		80 1	625	2	N	-0-					95
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		123 1	908	2	N	-0-					95
04		840 N	693	-0-	-147	-0-		84 1	609	2	N	-0-					95
05		922 N	922	-0-	-0-	-0-		107 1	807	2	N	-0-					102
*06		938 N	938	-0-	-0-	-0-		8 9 103 1	835	2	N	-0-					102
REYNOLDS, CINDY				WELL #:	1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.12318	-	12888		
01		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		1340 2			N	-0-					-0-
02		2800 N	4805	-0-	2005	2005		4805 2			N	-0-					-0-
03		3100 N	3878	-0-	778	2783		3878 2			N	-0-					-0-
04		3000 N	2243	-0-	-757	2026		2243 2			N	-0-					-0-
05		4298 X	2272	-0-	-2026	-0-		2272 2			N	-0-					-0-
*06		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-		1825 2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																				
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170																				
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2852	N	2762	-0-	-90	-0-			294	1	2468	2	N	-0-					198	
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-			297	1	2317	2	N	59					257	
									65	9										
03	2852	N	2726	-0-	-126	-0-			323	1	2382	2	N	19	179	1			97	
									21	9										
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-			325	1	2373	2	N	-0-					97	
05	2852	N	2485	-0-	-367	-0-			290	1	2195	2	N	-0-					97	
06	2640	N	2477	-0-	-163	-0-			266	1	2160	2	N	46					143	
									51	9										

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)					64409 267	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY					881167									
IVY "A" GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	199261	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	12526 - 12536
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)										64409 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC										428008											
ORAND-GROUNDS UNIT 1										WELL #:		1		RRCID -> 190174		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 3998 - 12170	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					

PHILLIPS, JACK L. CO.				663109											
NAN-SU-GAIL GU 2				WELL #:	1	RRCID -> 015492	COMPL.	DATE 08/24/1957	TOTAL DEPTH	4447	PERF.	N/A			
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	363	1	893	2	Y	24		48	
							26	9							
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	363	1	577	2	Y	3	27	1	24
							3	9							
03	1085	N	843	-0-	-242	-0-	309	1	527	2	Y	6			30
							7	9							
04	1050	N	831	-0-	-219	-0-	331	1	500	2	Y	-0-			30
05	1054	N	407	-0-	-647	-0-	117	1	280	2	Y	9	21	1	18
							10	9							
06	810	N	341	-0-	-469	-0-	105	1	233	2	Y	3			21
							3	9							

NAN-SU-GAIL GU #1														
WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400														
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1465	1	3597	2	Y	106		205
							117	9						
02	4060	X	3795	-0-	-265	-0-	1465	1	2326	2	Y	4	111 1	98
							4	9						
03	4495	X	3958	-0-	-537	-0-	1456	1	2487	2	Y	14		112
							15	9						
04	4350	X	3642	-0-	-708	-0-	1450	1	2190	2	Y	2		114
							2	9						
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	1723	1	4157	2	Y	64	95 1	83
							70	9						
*06	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	2011	1	4442	2	Y	23		106
							25	9						

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) 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	
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	328 1	805 2	Y	43		75	
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	47 9	521 2	Y	6	43 1	38	
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	328 1	665 2	Y	18		56	
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	7 9	561 2	Y	1		57	
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	390 1	765 2	Y	57	61 1	53	
06	450 N	121	-0-	-329	-0-	20 9	82 2	Y	2		55	
						371 1						
						1 9						
						317 1						
						63 9						
						2 9						
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476												
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	44 1	108 2	Y	6		11	
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	7 9	70 2	Y	1	6 1	6	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	44 1	78 2	Y	1		7	
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	1 9	72 2	Y	1		8	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	48 1	105 2	Y	5	7 1	6	
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1 9	104 2	Y	2		8	
						43 1						
						6 9						
						47 1						
						2 9						
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201 PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TREK RESOURCES, INC. 867578 BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A												
*10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	869 2	41 9	N	37	37 1	-0-	
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-	
12	806 N	391	-0-	-415	-0-	391 2		N	-0-		-0-	
01	868 N	659	-0-	-209	-0-	659 2		N	-0-		-0-	
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		-0-	
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-	
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	811 2	34 9	N	31	31 1	-0-	
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		-0-	
*06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		-0-	
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185												
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	144 2	7 9	N	6	6 1	-0-	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-	
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		N	-0-		-0-	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-	
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193 2		N	-0-		-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-	
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	211 2	6 9	N	5	5 1	-0-	
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-		-0-	
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 2		N	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 64409 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
TREK RESOURCES, INC.				//CONT.// 867578													
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 036687		COMPL. DATE 04/16/1965		TOTAL DEPTH 4689		PERF. 4225 - 4232					
M	0	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
*10		136 N	136	-0-	-0-	-0-		129 2	7	9	N	6	6	1			-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 2			N	-0-					-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 2			N	-0-					-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 2			N	-0-					-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 2			N	-0-					-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 2			N	-0-					-0-
*04		245 N	245	-0-	-0-	-0-		239 2	6	9	N	5	5	1			-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 2			N	-0-					-0-
*06		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 2			N	-0-					-0-
BROWNE GAS UNIT -C-				WELL #: 1		RRCID -> 037586		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4167 - 4179					
*10		220 N	220	-0-	-0-	-0-		210 2	10	9	N	9	9	1			-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 2			N	-0-					-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-		412 2			N	-0-					-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 2			N	-0-					-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 2			N	-0-					-0-
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-		459 2			N	-0-					-0-
*04		428 N	428	-0-	-0-	-0-		420 2	8	9	N	7	7	1			-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-		454 2			N	-0-					-0-
*06		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 2			N	-0-					-0-
BROWNE GU -D-				WELL #: 1		RRCID -> 039913		COMPL. DATE 08/06/1966		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4217 - 4229					
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2019 - P/A 03/27/19																	
NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 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					
01		961 N	692	-0-	-269	-0-		34 1	658	2	N	-0-					-0-
02		868 N	504	-0-	-364	-0-		26 1	478	2	N	-0-					-0-
03		682 N	597	-0-	-85	-0-		33 1	564	2	N	-0-					-0-
04		660 N	608	-0-	-52	-0-		36 1	572	2	N	-0-					-0-
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-		46 1	667	2	N	-0-					-0-
*06		713 N	713	-0-	-0-	-0-		45 1	668	2	N	-0-					-0-
TREK RESOURCES, INC.				867578													
WILLIFORD "E"				WELL #: 2		RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4100 - 4118					
*10		999 N	999	-0-	-0-	-0-		932 2	67	9	N	61	39	1			202
11		930 N	753	-0-	-177	-0-		710 2	43	9	N	39					241
12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		1194 2	7	9	N	6					247
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1243 2	14	9	N	13					260
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-		949 2	4	9	N	4					264
03		1116 N	986	-0-	-130	-0-		986 2			N	-0-					264
*04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		1085 2			N	-0-	34	1			230
*05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1226 2	13	9	N	12					242
*06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1019 2	4	9	N	4					246

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578																			
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210																			
M	0	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
*10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2	11	9	N	10	10	1			-0-
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05		620 N	279	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06		600 N	357	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108																			
*10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2	31	9	N	28	28	1			-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2	26	9	N	24	24	1			-0-
05		527 N	512	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208																			
*10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2	10	9	N	9	9	1			-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02		308 N	116	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*04		330 N	277	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	268	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06		180 N	146	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120																			
*10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02		392 N	149	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03		434 N	200	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE																			
PINNERY, LTD. 665701																			
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156																			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) TANOS EXPLORATION II, LLC SIMS, ALTON										64615 500 835976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1U										RRCID -> 236071	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 11694	PERF. 7950 - 7964			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					1
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					1
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					1
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					1
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					1
SIMS, ALTON										WELL #: 2U	RRCID -> 236072	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL DEPTH 11841	PERF. 7967 - 7985		
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					1
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					1
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					1
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					1
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					1
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					1
SIMS, ALTON										WELL #: 3U	RRCID -> 236073	COMPL. DATE 04/30/2018	TOTAL DEPTH 11833	PERF. 7925 - 8006		
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					1
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					1
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					1
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
SIMS, ALTON										WELL #: 4U	RRCID -> 236074	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7963 - 7976		
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					1
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
SIMS, ALTON										WELL #: 6U	RRCID -> 246659	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 8028 - 8043		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIMS, ALTON										WELL #: 5 U	RRCID -> 259675	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 7922 - 7934		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
SIMS, ALTON										WELL #: 19	RRCID -> 284651	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7964 - 7968		
01	969 X	70	-0-	-899	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) TANOS EXPLORATION II, LLC SIMS, ALTON										//CONT.// 64615 500 //CONT.// 835976 WELL #: 16										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																			
										RRCID -> 284652										COMPL. DATE 05/03/2018										TOTAL DEPTH 13105										PERF. 7918 - 7965																			
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																						
01	20150	X	190	-0-	-19960	-0-	190	2			N	-0-			-0-						-0-																																						
02	18200	X	187	-0-	-18013	-0-	187	2			N	-0-			-0-						-0-																																						
03	20150	X	200	-0-	-19950	-0-	200	2			N	-0-			-0-						-0-																																						
04	210	X	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-			-0-						-0-																																						
05	217	X	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-			-0-						-0-																																						
06	210	X	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-			-0-						-0-																																						
VALENCE OPERATING COMPANY										881167																																																	
SCHULTZ "E"										WELL #: 6 C										RRCID -> 171172										COMPL. DATE 03/12/2000										TOTAL DEPTH 7700										PERF. 7376 - 7516									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-																																						
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-																																						
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-																																						
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-																																						
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-																																						
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						-0-																																						
SIMS, COLLIE										WELL #: 2										RRCID -> 179596										COMPL. DATE 04/20/2000										TOTAL DEPTH 8265										PERF. 7441 - 7456									
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-																																						
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-																																						
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-																																						
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-																																						
SCHULTZ "E"										WELL #: 10										RRCID -> 216991										COMPL. DATE 08/26/2005										TOTAL DEPTH 11162										PERF. 7400 - 7516									
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-																																						
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-																																						
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						-0-																																						
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-																																						
NEAL (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT										64670 100 120027										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
										WELL #: 1										RRCID -> 137930										COMPL. DATE 01/26/1991										TOTAL DEPTH 12910										PERF. 11046 - 11114									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																						
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-			-0-						-0-																																						
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-			-0-						-0-																																						
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-			-0-						-0-																																						
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-			-0-						-0-																																						
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-						-0-																																						
ARCO FEE										WELL #: 2										RRCID -> 158161										COMPL. DATE 02/22/1996										TOTAL DEPTH 11820										PERF. 10542 - 10772									
01	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	114	1	1544	2	N	-0-			-0-						54																																						
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	116	1	1523	2	N	3			3						57																																						
							3				9																																																
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	136	1	1771	2	N	4			4						61																																						
							4				9																																																
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	123	1	1678	2	N	2			2			11	1		52																																						
							2				9																																																
05	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	129	1	1684	2	N	-0-			-0-						52																																						
06	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	123	1	1561	2	N	-0-			-0-						5																																						

NEAL (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC ARCO FEE				//CONT.// //CONT.//		64670 100 120027	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
				WELL #:		3	RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL	DEPTH	11695	PERF.10496		- 10726				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2073	2	N	-0-					125		
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1856	2	N	4					129		
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1683	2	N	3					132		
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2131	2	N	7	15	1			124		
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2182	2	N	1					125		
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1844	2	N	18					143		
								20	9											
NEAL, G.				WELL #:		2	RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL	DEPTH	11700	PERF.10486		- 10672				
01	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	-0-	125	1	1697	2	N	1					116		
02	1764	N	1627	-0-	-137	-0-	-0-	115	1	1509	2	N	3					119		
03	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	-0-	120	1	1562	2	N	3					122		
04	1770	N	1618	-0-	-152	-0-	-0-	110	1	1506	2	N	2	16	1			108		
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1722	2	N	-0-					108		
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1583	2	N	1					109		
								1	9											
NEAL, GLAYDENE				WELL #:		1	RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL	DEPTH	12424	PERF.10345		- 10536				
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	-0-	81	1	1096	2	N	-0-					144		
02	1064	N	1061	-0-	-3	-0-	-0-	75	1	984	2	N	2					146		
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1943	2	N	4					150		
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1598	2	N	3	12	1			141		
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1476	2	N	8					149		
06	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	-0-	101	1	1287	2	N	11					160		
								12	9											
BEST				WELL #:			RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10624		- 10728				
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012																				

NEAL (BOSSIER)				//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.// 120027													
BEST				WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10506 - 10710					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4309 X	3552	-0-		-757		-0-	244	1	3299	2	N		8			158
								9	9								
02	3864 X	1051	-0-		-2813		-0-	74	1	974	2	N		3			161
								3	9								
03	3689 X	2194	-0-		-1495		-0-	156	1	2031	2	N		6			167
								7	9								
04	3781 X	3781	-0-		-0-		-0-	257	1	3512	2	N		11	26	1	152
								12	9								
05	3689 X	3589	-0-		-100		-0-	254	1	3320	2	N		14			166
								15	9								
06	3450 X	3288	-0-		-162		-0-	239	1	3037	2	N		11			177
								12	9								
THORNTON, SARAH				WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10880 - 11754					
01	527 N	162	-0-		-365		-0-	11	1	151	2	N		-0-			45
02	257 N	257	-0-		-0-		-0-	18	1	239	2	N		-0-			45
03	620 N	244	-0-		-376		-0-	17	1	227	2	N		-0-			45
04	252 N	252	-0-		-0-		-0-	17	1	235	2	N		-0-			45
05	279 N	191	-0-		-88		-0-	14	1	177	2	N		-0-			45
06	240 N	194	-0-		-46		-0-	14	1	180	2	N		-0-			45
NEAL, GLAYDENE				WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10782 - 11018					
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
BEST				WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10750 - 10984					
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
ARCO FEE				WELL #: 4 C		RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759		PERF.10744 - 10954					
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
BEST				WELL #: 4		RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10740 - 10926					
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER)				//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//		120027										
NEAL, GLAYDENE				WELL #:		5	RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10834 - 11056			
M	0	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	
01		0 Z		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

URESTE				WELL #:		2	RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10948 - 11152			
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

NEAL, GLAYDENE				WELL #:		4	RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10788 - 11044			
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

THORNTON, SUE				WELL #:		2	RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10648 - 11636			
01		558 N		541	-0-	-17		-0-	37	1	504	2	N	-0-	7	
02		638 N		638	-0-	-0-		-0-	45	1	593	2	N	-0-	7	
03		685 N		685	-0-	-0-		-0-	49	1	636	2	N	-0-	7	
04		652 N		652	-0-	-0-		-0-	44	1	608	2	N	-0-	7	
05		713 N		556	-0-	-157		-0-	39	1	517	2	N	-0-	7	
06		660 N		579	-0-	-81		-0-	42	1	537	2	N	-0-	7	

BEST				WELL #:		5	RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10690 - 11056			
01		2170 N		2081	-0-	-89		-0-	143	1	1938	2	N	-0-	32	
02		1988 N		1924	-0-	-64		-0-	136	1	1788	2	N	-0-	32	
03		2094 N		2094	-0-	-0-		-0-	149	1	1945	2	N	-0-	32	
04		2066 N		2066	-0-	-0-		-0-	141	1	1925	2	N	-0-	32	
05		2139 N		2107	-0-	-32		-0-	150	1	1957	2	N	-0-	32	
06		2040 N		1979	-0-	-61		-0-	144	1	1835	2	N	-0-	32	

NEAL, GLAYDENE				WELL #:		6	RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10640 - 10862			
01		1767 N		1597	-0-	-170		-0-	109	1	1473	2	N	14	96	
02		1708 N		1659	-0-	-49		-0-	117	1	1541	2	N	1	97	
03		2086 N		2086	-0-	-0-		-0-	147	1	1917	2	N	20	117	
04		1972 N		1972	-0-	-0-		-0-	132	1	1808	2	N	29	146	
05		1937 N		1937	-0-	-0-		-0-	137	1	1797	2	N	3	149	
*06		1948 N		1948	-0-	-0-		-0-	142	1	1804	2	N	2	151	

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 PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 N	722	-0-	-22	-0-			49 6	1 9	667	2	N	5					107
02	672 N	657	-0-	-15	-0-			46 1	1 9	610	2	N	1					108
03	744 N	686	-0-	-58	-0-			49 1	2 9	635	2	N	2					110
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-			52 1	1 9	712	2	N	1	6	1			105
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-			55 1	6 9	720	2	N	5					110
*06	743 N	743	-0-	-0-	-0-			54 1	1	689	2	N	-0-					110
THORNTON, SARAH				WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL		DEPTH 12120		PERF.10946 - 11146				
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-			90 15	1 9	1220	2	N	14					86
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-			77 1	39 9	1010	2	N	35					121
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-			68 1	20 9	881	2	N	18					139
04	1080 N	943	-0-	-137	-0-			63 1	11 9	869	2	N	10					149
05	1116 N	923	-0-	-193	-0-			64 1	17 9	842	2	N	15					164
06	930 N	757	-0-	-173	-0-			55 1	3 9	699	2	N	3					167
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL		DEPTH 12000		PERF.10848 - 11028				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764														
FERGUSON, J. R. ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL		DEPTH 12200		PERF.10040 - 10112				
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-			8	1	27	3	N	-0-					15
02	28 N	24	-0-	-4	-0-			6	1	18	3	N	-0-					15
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					15
04	30 N	2	-0-	-28	-0-			2	3			N	-0-					15
05	31 N	1	-0-	-30	-0-			1	3			N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15
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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378									
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-488		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019 - PLUGGED 01/28/19									
WALSH & WATTS, INC. 895060									
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568									
01	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 2	-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	496	N	201	-0-	-295	B	-0-	201 2	-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371 2	-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321 2	-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344 2	-0-
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410									
01	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475 2	-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414 2	-0-
05	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368 2	-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356 2	-0-
XTO ENERGY INC. 945936									
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620									
01	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424 2	-0-
02	392	N	389	-0-	-3	B	-0-	389 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	434	N	419	-0-	-15	B	-0-	419 2	-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 2	-0-
05	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	414 2	-0-
06	420	N	390	-0-	-30	B	-0-	390 2	-0-
INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		//CONT.//		65280 004	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		F 1 C	RRCID ->	198974	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 3394 -	3714
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2			N	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2			N	-0-		-0-
04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2			N	-0-		-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2			N	-0-		-0-
06	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 2			N	-0-		-0-
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2)				65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.				895060								
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	196524	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3392 -	3432
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552												
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 2			N	-0-		-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-		-0-
03	682 N	411	-0-	-271	-0-	411 2			N	-0-		-0-
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	538 2			N	-0-		-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-		-0-
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT									
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060														
INDIAN CREEK		WELL #: A 5			RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3384	-	3416								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-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								
01	SWR 10	856	-0-	-0-	856	7747	856	2				N	-0-					-0-
02	SWR 10	752	-0-	-0-	752	8499	752	2				N	-0-					-0-
03	SWR 10	834	-0-	-0-	834	9333	834	2				N	-0-					-0-
04	SWR 10	857	-0-	-0-	857	10190	857	2				N	-0-					-0-
05	SWR 10	885	-0-	-0-	885	11075	885	2				N	-0-					-0-
06	SWR 10	823	-0-	-0-	823	11898	823	2				N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 1			RRCID -> 196385	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3440	-	3458								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1			RRCID -> 199355	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 3410	-	3416								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C			RRCID -> 253908	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 7274	PERF. 3388	-	3436								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C			RRCID -> 253917	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	-	3627								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053	COMPL. DATE 10/02/2004	TOTAL DEPTH 7323	PERF. N/A										
M	0	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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 3456	-	4621								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 3463	-	3469								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 7264	PERF. 3404	-	3451								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT									
WALSH & WATTS, INC.		895060															
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2982	-	3562								
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3516	-	3568								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)			//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC.			//CONT.// 895060										
INDIAN CREEK			WELL #: A 4		RRCID -> 243551		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3368 - 3488		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK			WELL #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3516 - 3654		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK			WELL #: L 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3610		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK			WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3526 - 3630		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK			WELL #: A 5		RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3224 - 3568		
01	1457 N	1123	-0-	-334	-0-	1123	2			N	-0-		-0-
02	1092 N	990	-0-	-102	-0-	990	2			N	-0-		-0-
03	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	1065	2			N	-0-		-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-		-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-		-0-
*06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-		-0-
INDIAN CREEK			WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709		PERF. 3480 - 3552		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)										CAPACITY		CNTY: TARRANT							
XTO ENERGY INC.																			
INDIAN CREEK																			
WELL #: L 1										RRCID -> 192570		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03	04	05	06														
01	02	03																	

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)			//CONT.// 65280 007			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
INDIAN CREEK			WELL #: D 1			RRCID -> 192853			COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: I 1 C			RRCID -> 196388			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: F 1			RRCID -> 198871			COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: P 1			RRCID -> 199717			COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: C 2-C			RRCID -> 253907			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: D 4-C			RRCID -> 253916			COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627						
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: D 2-C			RRCID -> 254055			COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
INDIAN CREEK		WELL #:		D 5-C	RRCID ->	254285	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7220 PERF. 3463 - 3582
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-	-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296 2		N	-0-	-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2		N	-0-	-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 2		N	-0-	-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 2		N	-0-	-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264 PERF. 3404 - 3591
01	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240 2		N	-0-	-0-
02	1148 N	1126	-0-	-22	-0-	1126 2		N	-0-	-0-
03	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258 2		N	-0-	-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-	-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-	-0-
06	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225 2		N	-0-	-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)				65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
TEP BARNETT USA, LLC				842986						
SOUTH LAKE		WELL #:		2	RRCID ->	222725	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	5475 PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
WALSH & WATTS, INC.				895060						
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 3240 - 4674
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	762 2		N	-0-	-0-
02	700 N	655	-0-	-45	-0-	655 2		N	-0-	-0-
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 2		N	-0-	-0-
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	715 2		N	-0-	-0-
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 2		N	-0-	-0-
*06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		T 1	RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570 PERF. 4816 - 4826
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
INDIAN CREEK		WELL #:		Q 1 C	RRCID ->	196556	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7302 PERF. 4996 - 5488
01	434 N	211	-0-	-223	-0-	211 2		N	-0-	-0-
02	252 N	84	-0-	-168	-0-	84 2		N	-0-	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	-0-
*06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)				//CONT.//	65280 008	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
INDIAN CREEK				WELL #: M 1		RRCID -> 198876	COMPL. DATE 06/13/2002	TOTAL DEPTH 7262	PERF. N/A						
M	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: B 1		RRCID -> 198877	COMPL. DATE 11/02/2003	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 4472	-	4498				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 4573	-	7390				
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2				N	-0-			-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2				N	-0-			-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2				N	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2				N	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2				N	-0-			-0-
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: I 3		RRCID -> 208293	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 4690	-	4713				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 4606	-	4621				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 5)					65280 009	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.					895060										
INDIAN CREEK				WELL #: T 1		RRCID -> 199655	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 5358	-	5426				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)				//CONT.//	65280 009	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.					945936												
INDIAN CREEK				WELL #:	L 1	RRCID -> 191579		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH	7188	PERF. 5308	-	5374			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
INDIAN CREEK				WELL #:	P 1	RRCID -> 199718		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH	7314	PERF. 5452	-	5502			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
INDIAN CREEK				WELL #:	R 1	RRCID -> 199992		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5432	-	5466			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
INDIAN CREEK				WELL #:	Q 1	RRCID -> 201701		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH	7302	PERF. 5442	-	5488			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT				-0-	
INDIAN CREEK				WELL #:	I 3	RRCID -> 208291		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH	7132	PERF. 5240	-	5291			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)					65280 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC					061620												
MCFARLAND				WELL #:	E 1	RRCID -> 273796		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH	6630	PERF. 5676	-	5740			
01	11656 X	9303	-0-	-2353	-0-	492	1	8808	2	N	3	8	1			5	
02	10528 X	8475	-0-	-2053	-0-	445	1	8021	2	N	8	8	1			5	
03	11284 X	8077	-0-	-3207	-0-	497	1	7573	2	N	6					11	
04	9690 X	7955	-0-	-1735	-0-	495	1	7452	2	N	7	10	1			8	
05	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	483	1	11601	2	N	1					9	
*06	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	468	1	10909	2	N	-0-					9	

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620														
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682														
M	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
01	2728 X	2202	-0-	-526	-0-	66	1	2136	2	N	-0-	118 7		118
02	2464 X	1865	-0-	-599	-0-	61	1	1804	2	N	-0-			-0-
03	2201 X	2080	-0-	-121	-0-	68	1	1957	2	N	50			50
						55	9							
04	2130 N	2047	-0-	-83	-0-	66	1	1981	2	N	-0-			50
05	2077 N	1887	-0-	-190	-0-	68	1	1819	2	N	-0-			50
06	2010 N	1869	-0-	-141	-0-	63	1	1806	2	N	-0-			50
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820														
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777														
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			45
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			45
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			45
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			45
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			45
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			45
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978														
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2019 - P/A 01/17/19														
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945														
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	38	1	942	2	N	-0-			-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	35	1	843	2	N	-0-			-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-			-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	929	2	N	-0-			-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	-0-			-0-
*06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	29	1	917	2	N	-0-			-0-
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073														
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780														
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	2	N	-0-			-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	N	-0-			-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-			-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-			-0-
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-			-0-
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//										65280 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.										927665									
DENNIS, TOM										WELL #:	3	RRCID ->	202831	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5916 - 5936	
M	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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2				N	-0-					-0-		
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2				N	-0-					-0-		
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2				N	-0-					-0-		
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2				N	-0-					-0-		
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2				N	-0-					-0-		
*06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2				N	-0-					-0-		
DENNIS, TOM										WELL #:	4	RRCID ->	203162	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5889 - 5902	
01	2914 N	2849	-0-	-65	-0-	2849	2				N	-0-					-0-		
02	2520 N	2513	-0-	-7	-0-	2513	2				N	-0-					-0-		
03	2914 N	2749	-0-	-165	-0-	2749	2				N	-0-					-0-		
04	2760 N	2650	-0-	-110	-0-	2650	2				N	-0-					-0-		
05	2790 N	2777	-0-	-13	-0-	2777	2				N	-0-					-0-		
*06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2				N	-0-					-0-		
XTO ENERGY INC.										945936									
INDIAN CREEK										WELL #:	K 1 C	RRCID ->	191951	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6046 - 6056	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
NEWARK, EAST (CADD0 LIME)										65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BRG LONE STAR LTD.										090870									
GRANT HEIRS POOLED UNIT										WELL #:	4 C	RRCID ->	210632	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3090 - 3132	
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3				N	-0-					-0-		
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3				N	-0-					-0-		
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3				N	-0-					-0-		
04	420 N	302	-0-	-118	-0-	302	3				N	-0-					-0-		
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3				N	-0-					-0-		
06	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	3				N	-0-					-0-		
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	232303	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3143 - 0	
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3				N	-0-					-0-		
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3				N	-0-					-0-		
03	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376	3				N	-0-					-0-		
04	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	1318	3				N	-0-					-0-		
05	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1384	3				N	-0-					-0-		
*06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3				N	-0-					-0-		
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:	10	RRCID ->	234732	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3372 - 3403	
01	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3				N	-0-					-0-		
02	1232 N	1097	-0-	-135	-0-	1097	3				N	-0-					-0-		
03	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1230	3				N	-0-					-0-		
04	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	1181	3				N	-0-					-0-		
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3				N	-0-					-0-		
06	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	1189	3				N	-0-					-0-		

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: TARRANT							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																			
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		
01		837 N	815	-0-	-22	-0-	27	1	788	2	Y	-0-					-0-		
02		756 N	730	-0-	-26	-0-	25	1	705	2	Y	-0-					-0-		
03		837 N	809	-0-	-28	-0-	28	1	781	2	Y	-0-					-0-		
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	Y	-0-					-0-		
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	Y	-0-					-0-		
06		780 N	779	-0-	-1	-0-	27	1	752	2	Y	-0-					-0-		

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171																			
01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	79	1	1945	2	N	-0-					-0-		
*02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	82	1	1817	2	N	-0-					-0-		
03		1984 N	1922	-0-	-62	-0-	83	1	1839	2	N	-0-					-0-		
04		1920 N	1894	-0-	-26	-0-	80	1	1814	2	N	-0-					-0-		
05		1922 N	1904	-0-	-18	-0-	81	1	1823	2	N	-0-					-0-		
*06		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	75	1	1788	2	N	-0-					-0-		

WALSH & WATTS, INC. 895060 INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270																			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610																			
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-		
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-		
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-		
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-		
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-		
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-		

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630																			
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-		
02	364 N	318	-0-	-46	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-		
03	465 N	284	-0-	-181	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-		
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-		
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-		
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-		

NEWARK, EAST (CADDO LIME)										CAPACITY										CNTY: TARRANT									
WALSH & WATTS, INC.										NON-ASSOCIATED																			
INDIAN CREEK										WELL #: I 9										RRCID -> 232334									
										COMPL. DATE 04/03/2008										TOTAL DEPTH 3770									
										PERF. 3320 - 3340																			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-								
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-								
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-								
04		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-								
05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-								
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-								
INDIAN CREEK										WELL #: G 8										RRCID -> 232477									
										COMPL. DATE 04/03/2008										TOTAL DEPTH 3740									
										PERF. 3290 - 3654																			
01		155	N	108	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-				-0-									
02		68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-				-0-									
03		344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2				N	-0-				-0-									
04		422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-				-0-									
05		420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-				-0-									
*06		389	N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2				N	-0-				-0-									
INDIAN CREEK										WELL #: A 4										RRCID -> 233049									
										COMPL. DATE 04/03/2008										TOTAL DEPTH 3700									
										PERF. 3212 - 3488																			
01		1054	N	1031	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	1031	2				N	-0-				-0-									
02		1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2				N	-0-				-0-									
03		1054	N	827	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	827	2				N	-0-				-0-									
04		1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2				N	-0-				-0-									
05		1147	N	982	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	982	2				N	-0-				-0-									
*06		921	N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2				N	-0-				-0-									
INDIAN CREEK										WELL #: L 8										RRCID -> 233224									
										COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH 3657									
										PERF. 3340 - 3380																			
01		1457	N	1382	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	1382	2				N	-0-				-0-									
02		1064	N	908	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	908	2				N	-0-				-0-									
03		1395	N	803	-0-	-592	-0-	-0-	-0-	803	2				N	-0-				-0-									
04		1350	N	1120	-0-	-230	-0-	-0-	-0-	1120	2				N	-0-				-0-									
05		1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2				N	-0-				-0-									
*06		1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2				N	-0-				-0-									
INDIAN CREEK										WELL #: A 5										RRCID -> 247497									
										COMPL. DATE 04/03/2008										TOTAL DEPTH 3680									
										PERF. 3224 - 3266																			
01		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
02		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
03		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
04		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
05		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-									
XTO ENERGY INC.										945936																			
INDIAN CREEK										WELL #: L 1 C										RRCID -> 192859									
										COMPL. DATE 07/12/2003										TOTAL DEPTH 7188									
										PERF. 3394 - 5374																			
01		1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2				N	-0-				11									
02		856	N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2				N	-0-				11									
03		953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2				N	-0-				11									
04		983	N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2				N	-0-				11									
05		1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2				N	-0-				11									
*06		925	N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2				N	-0-				11									

NEWARK, EAST (CADDO LIME)										65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936										
ALLISTON										WELL #:		2		RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3610 - 3622		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	

INDIAN CREEK										WELL #:		G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3280 - 3610		
01	1736	N		1669	-0-		-67		-0-	1669	2				N	-0-					-0-	
02	1512	N		1505	-0-		-7		-0-	1505	2				N	-0-					-0-	
03	1705	N		1677	-0-		-28		-0-	1677	2				N	-0-					-0-	
04	1622	N		1622	-0-		-0-		-0-	1622	2				N	-0-					-0-	
05	1676	N		1676	-0-		-0-		-0-	1676	2				N	-0-					-0-	
06	1620	N		1613	-0-		-7		-0-	1613	2				N	-0-					-0-	

INDIAN CREEK										WELL #:		R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3520 - 5466		
01	930	N		930	-0-		-0-		-0-	930	2				N	-0-					-0-	
02	701	N		701	-0-		-0-		-0-	701	2				N	-0-					-0-	
03	754	N		754	-0-		-0-		-0-	754	2				N	-0-					-0-	
04	840	N		712	-0-		-128		-0-	712	2				N	-0-					-0-	
05	775	N		738	-0-		-37		-0-	738	2				N	-0-					-0-	
06	720	N		629	-0-		-91		-0-	629	2				N	-0-					-0-	

INDIAN CREEK										WELL #:		P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3540 - 3624		
01	1542	N		1542	-0-		-0-		-0-	1542	2				N	-0-					-0-	
02	1356	N		1356	-0-		-0-		-0-	1356	2				N	-0-					-0-	
03	1486	N		1486	-0-		-0-		-0-	1486	2				N	-0-					-0-	
04	1470	N		1470	-0-		-0-		-0-	1470	2				N	-0-					-0-	
05	1530	N		1530	-0-		-0-		-0-	1530	2				N	-0-					-0-	
*06	1450	N		1450	-0-		-0-		-0-	1450	2				N	-0-					-0-	

INDIAN CREEK										WELL #:		B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 2998 - 4498		
01	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	

INDIAN CREEK										WELL #:		J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 2946 - 3420		
01	496	N		421	-0-		-75		-0-	421	2				N	-0-					-0-	
02	410	N		410	-0-		-0-		-0-	410	2				N	-0-					-0-	
03	468	N		468	-0-		-0-		-0-	468	2				N	-0-					-0-	
04	430	N		430	-0-		-0-		-0-	430	2				N	-0-					-0-	
05	465	N		422	-0-		-43		-0-	422	2				N	-0-					-0-	
06	450	N		377	-0-		-73		-0-	377	2				N	-0-					-0-	

INDIAN CREEK										WELL #:		U 1		RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194		PERF. 3430 - 7005		
01	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MITCHELL		WELL #:		3V	RRCID ->	244945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	3797	PERF.	3678 - 3707	
M 0	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
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK				WELL #:	D 4-C	RRCID ->	253918	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	3275 - 3285
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				65280 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC.				895060									
INDIAN CREEK				WELL #:	B 5	RRCID ->	243550	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2982 - 3066
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK				WELL #:	I 9	RRCID ->	247271	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3146 - 3170
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
INDIAN CREEK				WELL #:	J 1	RRCID ->	196531	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	2946 - 2968
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				//CONT.//	65280 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936															
INDIAN CREEK				WELL #:	P 1	RRCID -> 196532		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH		7314	PERF. 3156 -		3180					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
O. L. HILL (WOODBINE)					66395 750	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: NAVARRO						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467															
BAXTER, RUBY C. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 197811		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH		4032	PERF. 3498 -		3505					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GEMINI ENERGY, INC.					298913															
FORTSON, JAMES E. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 175549		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH		3636	PERF. 3428 -		3462					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)					66460 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ROBERTSON						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.					147699															
MCGREW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 181602		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH		15876	PERF.15484 -		15547					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	2660	-0-	-0-	2660	2660	2660	2660	2				N	-0-					-0-	
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-	
OAKWOOD, W. (PETTIT)					66561 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LEON						
BROOKS PETROLEUM COMPANY					097323															
KUHRUK, CARL T.				WELL #:		RRCID -> 114336		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH		10960	PERF. 9851 -		9872					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
PLUGGED AND ABANDONED					12/30/2014															

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)														67102 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
C6 OPERATING, L.L.C.														121212									
BAKER GAS UNIT														WELL #: 3-T		RRCID -> 154880		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9738 - 10392	
M	0	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		
01		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
02		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
03		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
04		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
05		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
06		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
LEGACY RESERVES OPERATING LP														495445									
SIMS GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9146 - 9975	
01	PRTL	PLG		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG		NO	RPT		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
KING GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 171749		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9458 - 9564	
01	SWR	10		153	-0-		153		14786		153	3			N	-0-					7		
02	SWR	10		145	-0-		145		14931		145	3			N	-0-					7		
03	SWR	10		148	-0-		148		15079		148	3			N	-0-					7		
04	SWR	10		128	-0-		128		15207		128	3			N	-0-					7		
05	SWR	10		124	-0-		124		15331		124	3			N	-0-					7		
06	SWR	10		118	-0-		118		15449		118	3			N	-0-					7		
OLETHA (PETTIT)														67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
C6 OPERATING, L.L.C.														121212									
BAKER GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 286313		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 7272 - 7362	
01		0		-0-	-0-		-0-		1385						N	-0-					-0-		
02		0		10	-0-		10		1395		10	2			N	-0-					-0-		
03		0	W	16	-0-		16		1411		16	2			N	-0-					-0-		
04		0	W	18	-0-		18		1429		18	2			N	-0-					-0-		
*05	1447	X		18	-0-		-1429		-0-		18	2			N	-0-					-0-		
*06	270	X		18	-0-		-252		-0-		18	2			N	-0-					-0-		
LEGACY RESERVES OPERATING LP														495445									
MASON, LULA														WELL #: 10		RRCID -> 176749		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7277 - 7496	
01		310	N	168	-0-		-142		-0-		20	1	148	3	N	-0-					87		
02		252	N	209	-0-		-43		-0-		26	1	183	3	N	-0-					87		
03		217	N	202	-0-		-15		-0-		22	1	180	3	N	-0-					87		
04		179	N	179	-0-		-0-		-0-		26	1	152	3	N	-0-					87		
											1	9											
05		217	N	167	-0-		-50		-0-		27	1	140	3	N	-0-					87		
*06		1297	N	1297	-0-		-0-		-0-		187	1	1110	3	N	-0-					87		
MASON, LULA														WELL #: 9		RRCID -> 194089		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7299 - 7468	
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						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-		

OLETHA (PETTIT)				//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445											
MASON, LULA				WELL #:		16	RRCID -> 207338		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7278 - 7512				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
MASON, LULA				WELL #:		17	RRCID -> 207340		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7246 - 7462				
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	205	-0-				N	-0-	-0-			1
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	205	-0-				N	-0-	-0-			1
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	205	-0-				N	-0-	-0-			1
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	205	-0-				N	-0-	-0-			1
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	205	-0-				N	-0-	-0-			1
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	205	-0-				N	-0-	-0-			1
MASON, LULA				WELL #:		18	RRCID -> 207341		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7239 - 7397				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
KING				WELL #:		1	RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7246 - 7286				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
MASON, LULA				WELL #:		2	RRCID -> 246939		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7236 - 7398				
01	SWR	10	11	-0-	11	5288	1	1	10	3	N	-0-	-0-				2
02	SWR	10	19	-0-	19	5307	2	1	17	3	N	-0-	-0-				2
03	SWR	10	17	-0-	17	5324	2	1	15	3	N	-0-	-0-				2
04	SWR	10	15	-0-	15	5339	2	1	13	3	N	-0-	-0-				2
05	SWR	10	8	-0-	8	5347	1	1	7	3	N	-0-	-0-				2
06	SWR	10	69	-0-	69	5416	10	1	59	3	N	-0-	-0-				2
MASON, LULA				WELL #:		3	RRCID -> 246940		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 7636 - 8029				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-

08/16/2019
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2019 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 840

OLETHA (PETTIT) LEGACY RESERVES OPERATING LP HENDERSON, HAZEL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67102 200 495445 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
						RRCID -> 253722	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL	DEPTH	9764	PERF. 7266	-	7432					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	2384	-0-	-0-	2384		85690	285 13	1 9	2086	3	N	12					21
02	SWR 10	2060	-0-	-0-	2060		87750	257 1	1 9	1802	3	N	1	12	1			10
03	SWR 10	1659	-0-	-0-	1659		89409	180 7	1 9	1472	3	N	6					16
04	SWR 10	1697	-0-	-0-	1697		91106	251 3	1 9	1443	3	N	3	10	1			9
05	SWR 10	1699	-0-	-0-	1699		92805	277 1	1	1422	3	N	-0-					9
06	SWR 10	1550	-0-	-0-	1550		94355	223 1	1	1327	3	N	-0-					9
XTO ENERGY INC. COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:	945936 3	RRCID -> 171540	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL	DEPTH	9916	PERF. 7291	-	7462					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
GEORGIA COX GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 179478	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL	DEPTH	7463	PERF. 6664	-	7440					
01	2914 N	2844	-0-	-70	-0-			2844	2			Y	-0-					3
02	2548 N	2474	-0-	-74	-0-			2474	2			Y	-0-					3
03	2883 N	2763	-0-	-120	-0-			2763	2			Y	-0-					3
04	2760 N	2696	-0-	-64	-0-			2696	2			Y	-0-					3
05	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-			2802	2			Y	-0-					3
06	2670 N	2631	-0-	-39	-0-			2631	2			Y	-0-					3
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 187183	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 7317	-	7468					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
OLETHA (RODESSA) LEGACY RESERVES OPERATING LP HENDERSON, R. L. HEIRS				WELL #:	67102 600 495445 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
						RRCID -> 110088	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 6848	-	6854					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							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-
THOMASON				WELL #:	1	RRCID -> 155013	COMPL. DATE 03/31/2010	TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 6969	-	6902					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2019 - P/A 02/28/2019																		

OLETHA (RODESSA)														CNTY: LIMESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
YARBROUGH TRUST															
WELL #: 2															
RRCID -> 181324															
COMPL. DATE 12/30/2000															
TOTAL DEPTH 8213															
PERF. 6758 - 6763															
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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY															
SIMS, COLLIE															
WELL #: 3															
RRCID -> 180115															
COMPL. DATE 05/26/2000															
TOTAL DEPTH 8255															
PERF. 6722 - 6726															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.															
COX, GEORGIA, GU O/A															
WELL #: 1 T															
RRCID -> 015558															
COMPL. DATE 04/01/2006															
TOTAL DEPTH 7463															
PERF. 6664 - 6736															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLETHA (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE	
C6 OPERATING, L.L.C.															
BAKER GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 152970															
COMPL. DATE 11/09/1994															
TOTAL DEPTH 8012															
PERF. 7574 - 7870															
01	1085 N	555	-0-	-530	-0-	555	2				N	-0-			154
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2				N	-0-			154
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2				N	-0-			154
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2				N	-0-			154
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2				N	-0-			154
*06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2				N	-0-			154
BAKER GAS UNIT															
WELL #: 3-C															
RRCID -> 156084															
COMPL. DATE 08/29/1995															
TOTAL DEPTH 10502															
PERF. 7532 - 7918															
01	434 N	161	-0-	-273	-0-	161	2				N	-0-			10
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-			10
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2				N	-0-			10
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2				N	-0-			10
05	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2				N	-0-			10
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2				N	-0-			10
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
MASON, LULA															
WELL #: 2															
RRCID -> 141375															
COMPL. DATE 06/01/2007															
TOTAL DEPTH 9500															
PERF. 7236 - 8956															
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3		N	-0-			2
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3		N	-0-			2
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3		N	-0-			2
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3		N	-0-			2
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3		N	-0-			2
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3		N	-0-			2

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445															
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		1	RRCID -> 143304		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH		9898	PERF. 8588 - 8778							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID -> 143558		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH		12350	PERF. 7636 - 9111							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MASON, LULA		WELL #:		4	RRCID -> 143559		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH		9250	PERF. 7560 - 8048							
01	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	-0-	597	1	4365	3	N	24							44
							26	9											
02	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	-0-	566	1	3959	3	N	1	24	1					21
							1	9											
03	4867 X	4140	-0-	-727	-0-	-0-	449	1	3673	3	N	16							37
							18	9											
04	4710 X	4013	-0-	-697	-0-	-0-	594	1	3410	3	N	8	25	1					20
							9	9											
05	4867 X	3635	-0-	-1232	-0-	-0-	593	1	3042	3	N	-0-							20
06	4710 X	2395	-0-	-2315	-0-	-0-	345	1	2050	3	N	-0-							20
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		2	RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH		9300	PERF. 8178 - 8232							
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	-0-							2
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-							2
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-							2
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	-0-	14	1	81	3	N	-0-							2
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-							2
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	493	3	N	-0-							2
MASON, LULA		WELL #:		5	RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH		9300	PERF. 7561 - 9120							
01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	3188	3	N	18							22
							20	9											
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	2666	3	N	1	18	1					5
							1	9											
03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	2348	3	N	10							15
							11	9											
04	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	2241	3	N	5	16	1					4
							6	9											
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	1976	3	N	-0-							4
*06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	938	3	N	-0-							4

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
MASON, LULA		WELL #:		6	RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL	DEPTH	9350	PERF. 7490 - 9261		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 X	284	-0-	-57	-0-	34 1	9	249	3	N	1			3
02	336 N	237	-0-	-99	-0-	30 1	9	207	3	N	-0-	1 1		2
03	310 N	206	-0-	-104	-0-	22 1	9	184	3	N	-0-			2
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	28 1	9	160	3	N	1	1 1		2
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	29 1	9	151	3	N	-0-			2
*06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	139 1	9	828	3	N	-0-			2
ARCHER-BATTLE														
		WELL #:		2	RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 7452 - 7576		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 3	9	1	9	N	1			2
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	9			N	-0-	1 5		1
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			1
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			1
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	9			N	-0-			1
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	9			N	-0-			1
YARBROUGH														
		WELL #:		1	RRCID -> 147545		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	9512	PERF. 8230 - 8274	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YARBROUGH TRUST														
		WELL #:		1	RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL	DEPTH	10800	PERF. 7509 - 7840		
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19 1	3	136	3	N	-0-			2
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19 1	3	132	3	N	-0-			2
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	15 1	3	126	3	N	-0-			2
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	17 1	3	99	3	N	-0-			2
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	18 1	3	90	3	N	-0-			2
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	84 1	3	502	3	N	-0-			2
KING														
		WELL #:		1	RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL	DEPTH	10000	PERF. 7246 - 7866		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
MASON, LULA														
		WELL #:		10	RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL	DEPTH	8200	PERF. 7598 - 7746		
01	SWR 10	168	-0-	168	42222	20 1	3	148	3	N	-0-			87
02	SWR 10	209	-0-	209	42431	26 1	3	183	3	N	-0-			87
03	SWR 10	202	-0-	202	42633	22 1	3	180	3	N	-0-			87
04	SWR 10	179	-0-	179	42812	26 1	3	152	3	N	1	1 1		87
05	SWR 10	167	-0-	167	42979	27 1	3	140	3	N	-0-			87
06	SWR 10	1297	-0-	1297	44276	187 1	3	1110	3	N	-0-			87

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 X	819	-0-	-390	-0-	98 1	717 3	N	4			9
02	952 N	814	-0-	-138	-0-	4 9	712 3	N	-0-	4 1		5
03	1054 N	767	-0-	-287	-0-	102 1	681 3	N	3			8
04	780 N	714	-0-	-66	-0-	83 1	606 3	N	2	5 1		5
05	899 N	651	-0-	-248	-0-	106 1	545 3	N	-0-			5
*06	3000 N	4688	-0-	1688	1688	2 9	4013 3	N	-0-			5

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674				
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	451 1	3295 3	N	19			35
02	3416 X	2802	-0-	-614	-0-	21 9	2451 3	N	1	19 1		17
03	4588 X	2834	-0-	-1754	-0-	350 1	2514 3	N	11			28
04	4440 X	2999	-0-	-1441	-0-	1 9	2549 3	N	5	17 1		16
05	4588 X	2770	-0-	-1818	-0-	308 1	2318 3	N	-0-			16
06	3660 X	2721	-0-	-939	-0-	12 9	2329 3	N	-0-			16

HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732				
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	15 1	106 3	N	-0-			2
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	12 1	83 3	N	-0-			2
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	9 1	71 3	N	-0-			2
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	12 1	66 3	N	-0-			2
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	12 1	62 3	N	-0-			2
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	64 1	379 3	N	-0-			2

YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852				
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	29 1	213 3	N	-0-			2
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	23 1	163 3	N	1	1 1		2
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	1 9	130 3	N	-0-			2
04	240 N	135	-0-	-105	-0-	16 1	115 3	N	-0-			2
05	217 N	120	-0-	-97	-0-	20 1	100 3	N	-0-			2
*06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	20 1	642 3	N	-0-			2

KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920				
01	2201 N	1159	-0-	-1042	-0-	1159 3		N	-0-			17
02	2184 N	1527	-0-	-657	-0-	1527 3		N	-0-			17
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-			17
04	1110 N	996	-0-	-114	-0-	996 3		N	-0-			17
05	1705 N	1328	-0-	-377	-0-	1328 3		N	-0-			17
06	1410 N	1179	-0-	-231	-0-	1179 3		N	-0-			17

OLETHA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445									
SIMS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	169083	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 7438 - 7608		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIMS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	170491	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6495 - 6875		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIMS GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	170493	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7586 - 7980		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
ARCHER-BATTLE				WELL #:		5	RRCID ->	172728	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 7732 - 7878		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
YARBROUGH TRUST				WELL #:		4	RRCID ->	172824	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 7671 - 7768		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITE				WELL #:		1	RRCID ->	175472	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7735 - 7746		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MASON, LULA														
WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
01	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-		536 1	3915 3	N	22				37
02	4032 X	3466	-0-	-566	-0-		433 1	3032 3	N	1	22	1		16
03	4588 X	3240	-0-	-1348	-0-		352 1	2874 3	N	13				29
04	4440 X	3715	-0-	-725	-0-		550 1	3157 3	N	7	20	1		16
05	4588 X	3483	-0-	-1105	-0-		568 1	2915 3	N	-0-				16
06	4320 X	2280	-0-	-2040	-0-		328 1	1952 3	N	-0-				16
YARBROUGH TRUST														
WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
MASON, LULA														
WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608														
01	124 N	98	-0-	-26	-0-		12 1	86 3	N	-0-				2
02	84 N	81	-0-	-3	-0-		10 1	71 3	N	-0-				2
03	93 N	57	-0-	-36	-0-		6 1	51 3	N	-0-				2
04	90 N	61	-0-	-29	-0-		9 1	52 3	N	-0-				2
05	93 N	56	-0-	-37	-0-		9 1	47 3	N	-0-				2
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-		43 1	255 3	N	-0-				2
HENDERSON, HAZEL														
WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401														
01	5115 X	5073	-0-	-42	-0-		607 1	4438 3	N	25				46
02	4620 X	4483	-0-	-137	-0-		560 1	3922 3	N	1	25	1		22
03	5053 X	4026	-0-	-1027	-0-		437 1	3571 3	N	16				38
04	4920 X	3828	-0-	-1092	-0-		567 1	3253 3	N	7	24	1		21
05	5084 X	3554	-0-	-1530	-0-		580 1	2974 3	N	-0-				21
06	4920 X	4608	-0-	-312	-0-		663 1	3945 3	N	-0-				21
YARBROUGH TRUST														
WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
MASON, LULA														
WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

OLETHA (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
HENDERSON, HAZEL															

OLETHA (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
YARBROUGH TRUST																	
WELL #: 10												RRCID -> 184446					
COMPL. DATE 01/29/2007												TOTAL DEPTH 9810					
PERF. 7558 - 7858																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-		678 31	1 9	4953	3	N	28					50
02	4844 X	4431	-0-	-413	-0-		554 1	1 9	3876	3	N	1	28	1			23
03	5363 X	4001	-0-	-1362	-0-		434 18	1 9	3549	3	N	16					39
04	5190 X	3882	-0-	-1308	-0-		575 9	1 9	3298	3	N	8	25	1			22
05	5363 X	3364	-0-	-1999	-0-		549 1	1	2815	3	N	-0-					22
06	5190 X	756	-0-	-4434	-0-		109 1	1	647	3	N	-0-					22
WATSON												WELL #: 2					
RRCID -> 184930												COMPL. DATE 07/17/2001					
TOTAL DEPTH 9720												PERF. 7490 - 7787					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KING UNIT												WELL #: 4					
RRCID -> 185587												COMPL. DATE 09/17/2008					
TOTAL DEPTH 9988												PERF. 7556 - 7624					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
MASON, LULA												WELL #: 16					
RRCID -> 209541												COMPL. DATE 02/21/2005					
TOTAL DEPTH 7806												PERF. 7278 - 7608					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
MASON, LULA												WELL #: 18					
RRCID -> 209542												COMPL. DATE 02/16/2005					
TOTAL DEPTH 7825												PERF. 7239 - 7712					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
MASON, LULA												WELL #: 17					
RRCID -> 243493												COMPL. DATE 11/15/2007					
TOTAL DEPTH 7840												PERF. 7246 - 7626					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP													
KING GAS UNIT													
WELL #: 3													
RRCID -> 252587													
COMPL. DATE 12/22/2008													
TOTAL DEPTH 10200													
PERF. 7792 - 8992													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3						7	
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	145 3						7	
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3						7	
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3						7	
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3						7	
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3						7	
RIVIERA OPERATING, LLC													
J. R. THOMASON GAS UNIT													
WELL #: 4													
RRCID -> 250606													
COMPL. DATE 01/10/2009													
TOTAL DEPTH 10128													
PERF. 9142 - 9803													
01	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	1270 1	3087 2	N				-0-	
02	3584 X	3359	-0-	-225	-0-	1142 1	2217 2	N				-0-	
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	1281 1	3439 2	N				-0-	
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	1258 1	3248 2	N				-0-	
05	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	1301 1	3120 2	N				-0-	
*06	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	1266 1	3008 2	N				-0-	
J. R. THOMASON GAS UNIT													
WELL #: 3													
RRCID -> 250607													
COMPL. DATE 12/26/2008													
TOTAL DEPTH 10150													
PERF. 9334 - 9840													
01	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	655 1	13901 2	N				-0-	
02	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	590 1	12473 2	N				-0-	
03	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	627 1	13303 2	N				-0-	
04	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	602 1	12832 2	N				-0-	
05	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	628 1	13212 2	N				-0-	
*06	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	626 1	12586 2	N				-0-	
J R THOMASON GU													
WELL #: 2													
RRCID -> 257540													
COMPL. DATE 05/30/2010													
TOTAL DEPTH 10650													
PERF. 9278 - 9562													
01	2418 N	1889	-0-	-529	-0-	85 1	1804 2	N				-0-	
02	2184 N	1546	-0-	-638	-0-	70 1	1476 2	N				-0-	
03	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	74 1	1562 2	N				-0-	
04	1830 N	1601	-0-	-229	-0-	72 1	1529 2	N				-0-	
05	1705 N	1673	-0-	-32	-0-	76 1	1597 2	N				-0-	
06	1590 N	1528	-0-	-62	-0-	72 1	1456 2	N				-0-	
L O NETTLES													
WELL #: 1													
RRCID -> 258178													
COMPL. DATE 03/04/2010													
TOTAL DEPTH 11480													
PERF. 7360 - 7538													
01	9982 X	181	-0-	-9801	-0-	8 1	173 2	Y				-0-	
02	8960 X	257	-0-	-8703	-0-	12 1	245 2	Y				-0-	
03	9765 X	5334	-0-	-4431	-0-	240 1	5094 2	Y				-0-	
04	8910 X	8099	-0-	-811	-0-	363 1	7736 2	Y				-0-	
05	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	382 1	8034 2	Y				-0-	
*06	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	390 1	7844 2	Y				-0-	
L O NETTLES													
WELL #: 2													
RRCID -> 271100													
COMPL. DATE 05/12/2013													
TOTAL DEPTH 11575													
PERF. 7311 - 7504													
01	7812 X	7381	-0-	-431	-0-	332 1	7049 2	N				-0-	
02	7056 X	6599	-0-	-457	-0-	298 1	6301 2	N				-0-	
03	7657 X	7221	-0-	-436	-0-	325 1	6896 2	N				-0-	
04	7260 X	6958	-0-	-302	-0-	312 1	6646 2	N				-0-	
05	7502 X	3708	-0-	-3794	-0-	168 1	3540 2	N				-0-	
06	7140 X	4003	-0-	-3137	-0-	577 1	3426 2	N				-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
RIVIERA OPERATING, LLC		//CONT.//		714314											
THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11663		PERF. 9120 - 9440				
M	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	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
FOWLER 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 282708		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7703 - 7713				
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-	
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-			-0-	
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-	
04	2160 X	640	-0-	-1520	-0-	457	1	183	2	N	-0-			-0-	
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	707	1	2649	2	N	-0-			-0-	
*06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	710	1	2749	2	N	-0-			-0-	
STROUD PETROLEUM, INC.		828082													
SIMS, KENNETH		WELL #:		1	RRCID -> 158194		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 6929 - 6946				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
VICKERY		WELL #:		2	RRCID -> 218345		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8360 - 8376				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356													
RITA ANN		WELL #:		1	RRCID -> 147846		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7752 - 7927				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID -> 150690		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7701 - 7810				
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	411	1	1374	2	N	-0-			50	
02	1428 N	1154	-0-	-274	-0-	173	1	979	2	N	-0-	51	1	1	
						2	9								
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	191	1	624	2	N	-0-			1	
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	2	N	-0-			1	
05	1271 N	57	-0-	-1214	-0-	7	1	50	2	N	-0-			1	
06	780 N	335	-0-	-445	-0-	42	1	293	2	N	-0-			1	

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)															
SUGAR ENTERPRISES, LLC															
ROBERTS, J.B.															
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
//CONT.// 828356															
WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	255	1	854	2	N	-0-				106
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	170	1	961	2	N	-0-	55	1		51
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	189	1	617	2	N	-0-				51
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	82	1	391	2	N	-0-				53
						2	9				2				
05	806 N	430	-0-	-376	-0-	50	1	366	2	N	13				66
						14	9								
06	780 N	699	-0-	-81	-0-	87	1	612	2	N	-0-				66
VALENCE OPERATING COMPANY															
SIMS, COLLIE															
WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748															
01	3100 N	4896	-0-	1796	3525	4890	2	6	9	Y	5				300
02	2800 N	4699	-0-	1899	5424	36	1	4645	2	Y	16	161	1		155
						18	9								
03	11270 X	5846	-0-	-5424	-0-	36	1	5808	2	Y	2				157
						2	9								
04	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	Y	23				180
						25	9								
05	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	44	1	1959	2	Y	29				209
						32	9								
*06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	76	1	2759	2	Y	32				241
						35	9								
SIMS, COLLIE															
WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1		10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
SIMS, COLLIE															
WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.															
COX, GEORGIA GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626															
01	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			Y	-0-				10
02	1596 N	1558	-0-	-38	-0-	1558	2			Y	-0-				10
03	1829 N	925	-0-	-904	-0-	925	2			Y	-0-				10
04	1740 N	968	-0-	-772	-0-	968	2			Y	-0-				10
05	1736 N	926	-0-	-810	-0-	926	2			Y	-0-				10
06	900 N	873	-0-	-27	-0-	873	2			Y	-0-				10

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7593 - 7706						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	4820	-0-	-419	-0-		4820	2			Y	-0-					22
02	4732 X	4048	-0-	-684	-0-		4048	2			Y	-0-					22
03	4929 X	4355	-0-	-574	-0-		4355	2			Y	-0-					22
04	4770 X	3978	-0-	-792	-0-		3978	2			Y	-0-					22
05	4929 X	4115	-0-	-814	-0-		4115	2			Y	-0-					22
06	4650 X	4073	-0-	-577	-0-		4073	2			Y	-0-					22

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 7848 - 8725						
01	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2			Y	-0-					2
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-					2
03	15 N	6	-0-	-9	-0-		6	2			Y	-0-					2
04	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2			Y	-0-					2
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			Y	-0-					2
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			Y	-0-					2

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 181007		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7702 - 7750						
01	744 N	523	-0-	-221	-0-		523	2			Y	-0-					5
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	2			Y	-0-					5
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	2			Y	-0-					5
04	510 N	497	-0-	-13	-0-		497	2			Y	-0-					5
05	589 N	510	-0-	-79	-0-		510	2			Y	-0-					5
06	570 N	520	-0-	-50	-0-		520	2			Y	-0-					5

OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 204036		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11362		PERF. 7980 - 7990						
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-		14	1	301	2	N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-		13	1	285	2	N	-0-					-0-
03	341 N	321	-0-	-20	-0-		14	1	307	2	N	-0-					-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-		12	1	263	2	N	-0-					-0-
05	341 N	286	-0-	-55	-0-		13	1	273	2	N	-0-					-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-		13	1	278	2	N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		67108 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		945936															
SPENCE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 238975		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11056		PERF. 10398 - 10705						
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2			N	-0-					-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-		37	2			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-		26	2			N	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2			N	-0-					-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9744 - 10498						
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2			N	-0-					-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-		88	2			N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-					-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-		71	2			N	-0-					-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW. (PETTIIT) SUGAR ENTERPRISES, LLC JONES, CRYSTAL D., GU													67108 250 828356	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1 T													RRCID -> 015554	COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7287 - 7293					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
02	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
03	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
04	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
05	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
06	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-					
OLETHA, SW. (RODESSA) SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. HENDERSON, W. L.													67108 500 809331	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 1													RRCID -> 015543	COMPL. DATE 11/15/1961		TOTAL DEPTH	6804	PERF. 6735 - 6740					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	660							N	-0-			10					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	660							N	-0-			10					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				660																			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	660							N	-0-			10					
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	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					
PLUGGED AND ABANDONED													12/17/2009										
SUGAR ENTERPRISES, LLC ROBERTS, C. E.													828356										
WELL #: 1													RRCID -> 015538	COMPL. DATE 01/19/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6746					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			27					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			27					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			27					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			27					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-			27					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-			27					
COX-WHITE													WELL #: 1	RRCID -> 015546	COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH	6833	PERF. 6746 - 6754				
01	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	465	1	1556	2	N		10				65					
02	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	232	1	1311	2	N		5				70					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				6	9														
03	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	435	1	1421	2	N		25				95					
04	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	303	1	1440	2	N		10				105					
05	1840	N	1840	-0-	-0-		-0-	219	1	1608	2	N		12				117					
06	1770	N	1658	-0-	-112		-0-	202	1	1426	2	N		27				144					
								30	9														
JONES, CRYSTAL D., UNIT													WELL #: 1 C	RRCID -> 015549	COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6728 - 6738				
01	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	190	1	634	2	N		-0-				201					
02	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	93	1	529	2	N		5				206					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				6	9														
03	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	186	1	608	2	N		34				240					
04	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	140	1	665	2	N		20				260					
05	682	N	600	-0-	-82		-0-	72	1	528	2	N		-0-				260					
06	720	N	544	-0-	-176		-0-	68	1	476	2	N		-0-				260					

OLETHA, SW. (RODESSA) SUGAR ENTERPRISES, LLC STINSON, MARVIN, UNIT													CNTY: LIMESTONE		
//CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 828356															
WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	148 1	495 2	N	3						3
02	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	68 1	385 2	N	3						6
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-	153 1	501 2	N	23						29
03	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	25 9									
04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	113 1	538 2	N	22						51
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	24 9									
06	660 N	563	-0-	-97	-0-	86 1	634 2	N	-0-						51
					-0-	70 1	493 2	N	-0-						51
KIMBELL-HUGHES													WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769		
01	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	336 1	1125 2	N	5						101
02	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	193 1	1091 2	N	8	34	1				75
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-	341 1	1114 2	N	29						104
03	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	32 9									
04	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	242 1	1148 2	N	14						118
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	15 9									
06	1440 N	1319	-0-	-121	-0-	176 1	1293 2	N	10						128
					-0-	11 9									
					-0-	163 1	1152 2	N	4						132
					-0-	4 9									
DUNCAN, C.E.													WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741		
01	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	140 1	467 2	N	-0-						5
02	560 N	480	-0-	-80 B	-0-	72 1	408 2	N	-0-						5
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-	174 1	567 2	N	-0-						5
03	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	73 1	347 2	N	-0-						5
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-			N	-0-						5
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-						5
06	690 N	556	-0-	-134	-0-	69 1	487 2	N	-0-						5
KIMBELL-HUGHES													WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6774 - 6814		
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	5 1	15 2	N	-0-						-0-
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-	3 1	15 2	N	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-	4 1	15 2	N	-0-						-0-
03	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	4 1	19 2	N	-0-						-0-
04	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	4 1	19 2	N	-0-						-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 2	N	-0-						-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 2	N	-0-						-0-

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356									
COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID -> 283963		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6753 - 6768		
M	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	403 N	218	-0-	-185 B	-0-	50 1	168 2	N	-0-				-0-
02	336 N	251	-0-	-85 B	-0-	32 1	180 2	N	35	35 1			-0-
						39 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	23 1	75 2	N	-0-				-0-
04	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	151 1	719 2	N	-0-				-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	95 1	697 2	N	-0-				-0-
*06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	85 1	603 2	N	2				2
						2 9							
XTO ENERGY INC.		945936											
THOMPSON -F-		WELL #:		1	RRCID -> 093557		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 6958 - 6962		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 284654		COMPL. DATE 06/28/2018		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 7002 - 7010		
01	23870	20465	-0-	-3405 B	90064	20253 2	212 9	N	193	183 1			111
02	21560	17721	-0-	-3839 B	86225	17477 2	244 9	N	222	188 1			145
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86225													
03	21183	18656	-0-	-2527 B	83698	18488 2	168 9	N	153	193 1			105
04	18435	17495	-0-	-940 B	82758	17338 2	157 9	N	143	193 1			55
05	100481 X	17723	-0-	-82758	-0-	17563 2	160 9	N	145				200
06	19800 X	16677	-0-	-3123	-0-	16550 2	127 9	N	115	190 1			125
OPELIKA		67416 001			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936											
BALL, JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 283804		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8817 - 9008		
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	440 3	6 9	N	5				28
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413 3	7 9	N	6				34
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	498 3	9 9	N	8				42
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	499 3	11 9	N	10				52
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	496 3	9 9	N	8				60
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	449 3	10 9	N	9				69
OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936											
HOWELL, W. Y.		WELL #:		1 L	RRCID -> 015565		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 11843		PERF. 8682 - 11105		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #:		132	RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10522 - 11751		
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 3		N	-0-				-0-
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 3		N	-0-				-0-
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 3		N	-0-				-0-
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 3		N	-0-				-0-
05	3162 X	2950	-0-	-212	-0-	2950 3		N	-0-				-0-
06	3060 X	2891	-0-	-169	-0-	2891 3		N	-0-				-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-					-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-					-0-
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-					-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-					-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-					-0-
*06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240														
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 3		N	-0-					-0-
02	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3		N	-0-					-0-
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 3		N	-0-					-0-
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 3		N	-0-					-0-
05	3844 X	3792	-0-	-52	-0-	3792 3		N	-0-					-0-
06	3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3703 3		N	-0-					-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 10344 - 11363														
01	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412 3		N	-0-					-0-
02	1372 N	1278	-0-	-94	-0-	1278 3		N	-0-					-0-
03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462 3		N	-0-					-0-
04	1380 N	1213	-0-	-167	-0-	1213 3		N	-0-					-0-
05	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1253 3		N	-0-					-0-
06	1410 N	1278	-0-	-132	-0-	1278 3		N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-					-0-
02	1344 N	1286	-0-	-58	-0-	1286 3		N	-0-					-0-
03	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	1151 3		N	-0-					-0-
04	1860 N	1181	-0-	-679	-0-	1181 3		N	-0-					-0-
05	1426 N	995	-0-	-431	-0-	995 3		N	-0-					-0-
06	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	1033 3		N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386														
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3		N	-0-					-0-
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-					-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3		N	-0-					-0-
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3		N	-0-					-0-
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3		N	-0-					-0-
*06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3		N	-0-					-0-
OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10612 - 11914														
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		N	-0-					-0-
02	1708 N	1650	-0-	-58	-0-	1650 3		N	-0-					-0-
03	1953 N	625	-0-	-1328	-0-	625 3		N	-0-					-0-
04	1860 N	815	-0-	-1045	-0-	815 3		N	-0-					-0-
05	1829 N	1443	-0-	-386	-0-	1443 3		N	-0-					-0-
*06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 10630 - 10868														
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-					-0-
02	1484 N	1446	-0-	-38	-0-	1446 3		N	-0-					-0-
03	1705 N	1470	-0-	-235	-0-	1470 3		N	-0-					-0-
04	1650 N	1415	-0-	-235	-0-	1415 3		N	-0-					-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3		N	-0-					-0-
*06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 3		N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-					-0-
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-					-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-					-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-					-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-					-0-
*06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318														
01	5270 X	1724	-0-	-3546	-0-	1724	3	N	-0-					-0-
02	4536 X	942	-0-	-3594	-0-	942	3	N	-0-					-0-
03	4402 X	984	-0-	-3418	-0-	984	3	N	-0-					-0-
04	3930 X	873	-0-	-3057	-0-	873	3	N	-0-					-0-
05	3317 X	855	-0-	-2462	-0-	855	3	N	-0-					-0-
06	1680 X	746	-0-	-934	-0-	746	3	N	-0-					-0-
OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477														
01	682 N	505	-0-	-177	-0-	505	3	N	-0-					-0-
02	504 N	369	-0-	-135	-0-	369	3	N	-0-					-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-					-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-					-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-					-0-
*06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080														
01	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	3	N	-0-					-0-
02	252 N	159	-0-	-93	-0-	159	3	N	-0-					-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3	N	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-					-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955														
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575														
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-					-0-
02	1652 N	1433	-0-	-219	-0-	1433	3	N	-0-					-0-
03	1829 X	1567	-0-	-262	-0-	1567	3	N	-0-					-0-
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3	N	-0-					-0-
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3	N	-0-					-0-
*06	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3	N	-0-					-0-
OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (HARVARD, J.M. -8)														
WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3				N	-0-			-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3				N	-0-			-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3				N	-0-			-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3				N	-0-			-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3				N	-0-			-0-
*06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3				N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -6)														
WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346														
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3				N	-0-			-0-
02	616 N	584	-0-	-32	-0-	584 3				N	-0-			-0-
03	651 N	375	-0-	-276	-0-	375 3				N	-0-			-0-
04	630 N	196	-0-	-434	-0-	196 3				N	-0-			-0-
05	651 N	299	-0-	-352	-0-	299 3				N	-0-			-0-
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3				N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -25)														
WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848														
01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 3				N	-0-			-0-
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3				N	-0-			-0-
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3				N	-0-			-0-
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3				N	-0-			-0-
05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3				N	-0-			-0-
*06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3				N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -27)														
WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861														
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80 3				N	-0-			-0-
02	168 N	67	-0-	-101	-0-	67 3				N	-0-			-0-
03	155 N	41	-0-	-114	-0-	41 3				N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3				N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3				N	-0-			-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3				N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -26)														
WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904														
01	3131 X	1964	-0-	-1167	-0-	1964 3				N	-0-			-0-
02	2660 X	2233	-0-	-427	-0-	2233 3				N	-0-			-0-
03	2480 X	1239	-0-	-1241	-0-	1239 3				N	-0-			-0-
04	2100 X	1516	-0-	-584	-0-	1516 3				N	-0-			-0-
05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3				N	-0-			-0-
*06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3				N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -12)														
WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002														
01	310 X	168	-0-	-142	-0-	168 3				N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3				N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3				N	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3				N	-0-			-0-
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3				N	-0-			-0-
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3				N	-0-			-0-

OPELIKA (JAMES LIME)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (TURNER, H. C. -1)															
WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OPELIKA (PETTIT)														CNTY: VAN ZANDT	
WCP OPERATING COMPANY, LLC															
EDWARDS, F. F., ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
HEARNE, BEN, ET AL															
WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			142
XTO ENERGY INC.															
EDWARDS, J. S.															
WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594															
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3				N	-0-			12
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-			12
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-			12
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3				N	-0-			12
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3				N	-0-			12
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-			12
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)															
WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397															
01	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3				N	-0-			-0-
02	728 N	377	-0-	-351	-0-	377	3				N	-0-			-0-
03	837 N	405	-0-	-432	-0-	405	3				N	-0-			-0-
04	600 N	396	-0-	-204	-0-	396	3				N	-0-			-0-
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3				N	-0-			-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	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															
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3				N	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	3				N	-0-			-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3				N	-0-			-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3				N	-0-			-0-
05	341 N	39	-0-	-302	-0-	39	3				N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (SAYLORS, M. C-4)														
WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3		N	-0-				-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-				-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-				-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-				-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-				-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	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														
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-				-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-				-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-				-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-				-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-				-0-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	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														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)														
WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OGU (POPE, F. S. -2)														
WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831														
01	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912	3		N	-0-				-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-				-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-				-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-				-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-				-0-
*06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-				-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)														
WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)														
WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105														
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3		N	-0-				-0-
02	2072 N	1916	-0-	-156	-0-	1916	3		N	-0-				-0-
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-				-0-
04	2220 N	2124	-0-	-96	-0-	2124	3		N	-0-				-0-
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3		N	-0-				-0-
06	2220 N	2128	-0-	-92	-0-	2128	3		N	-0-				-0-

OPELIKA (PETTIT) XTO ENERGY INC. OGU (HARVARD, J. M. #4)			//CONT.// 67416 332 945936 WELL #: 147			NON-ASSOCIATED RRCID -> 274103			CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 10556			CNTY: VAN ZANDT PERF. 8551 - 8645			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OPELIKA (RODESSA) C6 OPERATING, L.L.C. WYNNE, T. L. UNIT			67416 498 121212 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 038757			CAPACITY COMPL. DATE 03/09/1966			TOTAL DEPTH 8964			CNTY: HENDERSON PERF. 8777 - 8964			
01	744 N	667	-0-	-77	-0-	663	2	4	9	N	4							137
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	551	2	3	9	N	3							140
03	465 N	283	-0-	-182	-0-	277	2	6	9	N	5							145
04	660 N	430	-0-	-230	-0-	426	2	4	9	N	4							149
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7	9	N	6							155
*06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	N	4							159
ELLIS EXPLORATION, INC. BURNETT, A. R.			248895 WELL #: 1			RRCID -> 015566			COMPL. DATE 06/13/1947			TOTAL DEPTH 9439			PERF. 8770 - 8792			
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	359	2	13	9	N	12							161
02	532 N	368	-0-	-164	-0-	358	2	10	9	N	9							170
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	360	2	12	9	N	11							181
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	300	2	7	9	N	6							187
05	403 N	268	-0-	-135	-0-	260	2	8	9	N	7							194
06	360 N	212	-0-	-148	-0-	208	2	4	9	N	4							198
WCP OPERATING COMPANY, LLC HEARNE, BEN, ET AL			902623 WELL #: 1 C			RRCID -> 035126			COMPL. DATE 08/26/1964			TOTAL DEPTH 9564			PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
XTO ENERGY INC. OGU (ALLYN, C. H. -1)			945936 WELL #: 1			RRCID -> 015567			COMPL. DATE 01/30/1946			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 7850 - 7978			
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-							-0-
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	444	3			N	-0-							-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-							-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-							-0-
05	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-							-0-
06	510 N	344	-0-	-166	-0-	344	3			N	-0-							-0-
OGU (ASHER, M. A. -1)			WELL #: 2			RRCID -> 015568			COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 8728			PERF. 8222 - 8426			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

OPELIKA (RODESSA)													CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.														
OGU (BARTON, PHEBE -1)														
WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
OGU (BUCKALEW, IRA -1)														
WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765														
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			-0-
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. -1)														
WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764														
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. -2)														
WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858														
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
OGU (COX, M. A. -1)														
WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582														
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
*06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
OGU (DYER, W. R. -1)														
WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838														
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	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														
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																
OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826										
M	0	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
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)				WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266								
01		715 N		715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02		644 N		644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03		720 N		720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04		725 N		725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05		730 N		730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*06		720 N		720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
OGU (HAMILL, G. W. -2)				WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778								
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (HATTON, E. S. B-1)				WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809								
01		3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02		2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03		5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04		3 N		2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05		3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*06		6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
HEARNE, BEN				WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01		377 N		377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	Y	1					7
02		330 N		330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1					8
03		333 N		333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	Y	1					9
04		276 N		276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					9
05		279 N		148	-0-	-131	-0-	148	3			Y	-0-					9
06		270 N		-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					9
HEARNE, BEN				WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		8 N	2	-0-	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		2 N		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06		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								
01		62 N		56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1					1
02		56 N		56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
03		62 N		59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					1
04		60 N		58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					1
05		62 N		44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					1
06		60 N		-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-	-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3	N	-0-	-0-
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3	N	-0-	-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 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	
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-	-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-	-0-
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-	-0-
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736	
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 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	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-	-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-	-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-	-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594	COMPL. DATE 09/15/1940	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7869 - 7989			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	1318	3		N	-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-
03	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	1334	3		N	-0-
04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1288	3		N	-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-
*06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595	COMPL. DATE 04/24/1981	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 8190 - 8433			
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597	COMPL. DATE 09/19/1951	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 8773 - 8871			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598	COMPL. DATE 12/05/1937	TOTAL DEPTH 9324	PERF. 7910 - 7950			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599	COMPL. DATE 04/12/2010	TOTAL DEPTH 9638	PERF. 7988 - 8180			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600	COMPL. DATE 02/24/1941	TOTAL DEPTH 9861	PERF. 8065 - 8181			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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
OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603	COMPL. DATE 09/21/1940	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8080 - 8167			
01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3		N	-0-
05	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-
*06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015	
								PERF. 8345 - 8602	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16				-0-
03	SWR 10	51	-0-	51	67	51	3		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67				-0-
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440	
								PERF. 8581 - 8680	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788	
								PERF. 8634 - 8766	
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8603 - 8727	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544	
								PERF. 8118 - 8236	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8862 - 8966	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739	
								PERF. 8680 - 8696	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3		-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3		-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841	
								PERF. 8752 - 8780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 3	N	-0-	-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83 3	N	-0-	-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-	-0-
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431	
								PERF. 8701 - 8820	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296	
								PERF. 8133 - 8322	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920	
								PERF. 8825 - 8843	
01	713 N	430	-0-	-283	-0-	312 3	118 9	Y	213
02	644 N	563	-0-	-81	-0-	357 3	206 9	Y	217
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	574 3	193 9	Y	220
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	552 3	199 9	Y	220
05	620 N	211	-0-	-409	-0-	182 3	29 9	Y	67
*06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	503 3	306 9	Y	168
OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298	
								PERF. 7915 - 8178	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389	
								PERF. 7762 - 7970	
01	SWR 10	2420	-0-	2420	140805	2420 3		N	-0-
02	SWR 10	1671	-0-	1671	142476	1671 3		N	-0-
03	SWR 10	2482	-0-	2482	144958	2482 3		N	-0-
04	SWR 10	2469	-0-	2469	147427	2469 3		N	-0-
05	SWR 10	1698	-0-	1698	149125	1698 3		N	-0-
06	SWR 10	1269	-0-	1269	150394	1269 3		N	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
EDWARDS, R. F.		WELL #:		1	RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH		9676 PERF. 9524 - 9548				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	24	-0-	-69	-0-			24 3			N	-0-			-0-
02	56 N	10	-0-	-46	-0-			10 3			N	-0-			-0-
03	93 N	8	-0-	-85	-0-			8 3			N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-			7 3			N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-			27 3			N	-0-			-0-
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-			57 3			N	-0-			-0-

HEARNE, BEN				WELL #:	6	RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH		9006 PERF. 8838 - 8949			
01	7 N	5	-0-	-2	-0-			5 3			Y	-0-			1
02	5 N	4	-0-	-1	-0-			4 3			Y	-0-			1
03	4 N	2	-0-	-2	-0-			2 3			Y	-0-			1
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			1
05	4 N	1	-0-	-3	-0-			1 3			Y	-0-			1
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-			1

MAYFIELD COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH		8972 PERF. 8841 - 8942			
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-			177 3			N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-			167 3			N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-			114 3			N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-			87 3			N	-0-			-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-			55 3			N	-0-			-0-

HEARNE, BEN				WELL #:	5	RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH		8986 PERF. 8828 - 8940			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HEARNE, BEN				WELL #:	7	RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH		8800 PERF. N/A			
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-			720 3	2 9	Y	2				18
02	532 N	501	-0-	-31	-0-			499 3	2 9	Y	2				20
03	589 N	548	-0-	-41	-0-			548 3		Y	-0-				20
04	690 N	509	-0-	-181	-0-			508 3	1 9	Y	1				21
05	558 N	381	-0-	-177	-0-			381 3		Y	-0-				21
06	540 N	181	-0-	-359	-0-			181 3		Y	-0-				21

OGU (SAYLORS, M. A-2)				WELL #:	46 C	RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH		10295 PERF. 8000 - 8044			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SHRADER, M. B.				WELL #:	2	RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH		8982 PERF. 8764 - 8862			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
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 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
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	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														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-1)														
WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)														
WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)														
WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M. W. -4)														
WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)														
WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295														
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-			-0-
*06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3)				WELL #: 58	RRCID -> 113654	COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336		
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3	N	-0-	-0-
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3	N	-0-	-0-
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3	N	-0-	-0-
04	2880 N	2701	-0-	-179	-0-	2701	3	N	-0-	-0-
05	2914 N	2405	-0-	-509	-0-	2405	3	N	-0-	-0-
06	2640 N	2258	-0-	-382	-0-	2258	3	N	-0-	-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)				WELL #: 59	RRCID -> 113965	COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1)				WELL #: 61 C	RRCID -> 117578	COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2)				WELL #: 62 C	RRCID -> 118325	COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603		
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	N	-0-	-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3)				WELL #: 63 C	RRCID -> 119389	COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4)				WELL #: 64 C	RRCID -> 119390	COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 10666	PERF. 8386	-	8596	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131	COMPL. DATE 01/20/1986	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8164	-	8263	
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-		-0-
*06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 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	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352	COMPL. DATE 01/23/1986	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8497	-	8622	
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8456	-	8475	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982	COMPL. DATE 05/28/1986	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7924	-	7950	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-5)														
WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-6)														
WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (ASHER, M. A. -3)														
WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581														
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-			-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-			-0-
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-			-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-			-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU ((MCGEE, S.S. -5)														
WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090														
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-			-0-
02	2660 X	1840	-0-	-820	-0-	1840	3			N	-0-			-0-
03	2945 X	1870	-0-	-1075	-0-	1870	3			N	-0-			-0-
04	2850 X	1483	-0-	-1367	-0-	1483	3			N	-0-			-0-
05	2945 X	1450	-0-	-1495	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
06	2850 X	1501	-0-	-1349	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
OGU (ASHER, W.D. -1)														
WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.															
OGU (HOWELL, W.Y. -3)															

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.																
OGU (CORLEY, C. W. -B- -7)																
WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486																
M	0	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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)																
WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375																
01	SWR	10	648	-0-	648	80553	648	3			N	-0-				-0-
02	SWR	10	569	-0-	569	81122	569	3			N	-0-				-0-
03	SWR	10	627	-0-	627	81749	627	3			N	-0-				-0-
04	SWR	10	626	-0-	626	82375	626	3			N	-0-				-0-
05	SWR	10	664	-0-	664	83039	664	3			N	-0-				-0-
06	SWR	10	654	-0-	654	83693	654	3			N	-0-				-0-
OGU (MC&SUGGETT -21)																
WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952																
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)																
WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)																
WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432																
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-				-0-
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-				-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-				-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-				-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-				-0-
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	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																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)																
WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566																
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)														
WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
02		560 N	398	-0-	-162	-0-	398	3		N	-0-			-0-
03		713 N	387	-0-	-326	-0-	387	3		N	-0-			-0-
04		630 N	490	-0-	-140	-0-	490	3		N	-0-			-0-
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
*06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)														
WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)														
WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534														
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -5)														
WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411														
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02		224 N	216	-0-	-8	-0-	216	3		N	-0-			-0-
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
04		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)														
WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (HUFF, C. C. -5)														
WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -3)														
WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490					
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068					
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088					
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 177802		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 178084		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MAGERS, T. M. -8)														
WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394														
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)														
WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (POPE, F. S. -3)														
WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (POPE, F. S. -5)														
WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS J. H. -B- 6														
WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504														
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-			-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-			-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
OGU (POPE, F. S. -4)														
WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HUFF, C. C. -4)														
WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034														
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
*06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)															//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																													
OGU (HUFF C. C. 3)															WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0									AMT	CODE	AMT	CODE		M				AMT	CODE	AMT	BALANCE																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416																																												
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-																							
02	23	N	23	-0-		-0-		-0-	23	3				N	-0-						-0-																							
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-																							
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-																							
05	31	N	-0-	-0-		-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-																							
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-																							
OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192																																												
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625																																												
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276																																												
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170																																												
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426																																												
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																							

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	738	-0-	-99	-0-	738 3	N	-0-	-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-	-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-	-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-	-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-	-0-
*06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-	-0-
OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462	
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3	N	-0-	-0-
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3	N	-0-	-0-
03	2511 N	2385	-0-	-126	-0-	2385 3	N	-0-	-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3	N	-0-	-0-
05	2511 N	2171	-0-	-340	-0-	2171 3	N	-0-	-0-
06	2310 N	2214	-0-	-96	-0-	2214 3	N	-0-	-0-
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3)		WELL #: 105		RRCID -> 241224		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 252414		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HOWELL, W. Y. -1)			//CONT.// 67416 498 945936 WELL #: 80			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
						RRCID ->	253530	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7947 -	8039	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S.					WELL #:	1	RRCID ->	257076	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8967 -	8980
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6)					WELL #:	198	RRCID ->	266530	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	8106 -	8315
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4)					WELL #:	147	RRCID ->	274112	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	7775 -	7980
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'					WELL #:	5	RRCID ->	282288	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8595 -	8780
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3				N	-0-			-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3				N	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3				N	-0-			-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3				N	-0-			-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3				N	-0-			-0-
*06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3				N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5)					WELL #:	94	RRCID ->	286915	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7771 -	9997
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) BUFFCO PRODUCTION INC. PARKER										67416 830 106406		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
WELL #:										RRCID -> 154845		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9240 - 9958			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
02	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
04	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
05	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
06	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/11/2015											
STROUD PETROLEUM, INC. SCOTT, J. O.										828082 WELL #:		1		RRCID -> 196099		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10088 - 10196	
01	1085	X		930	-0-	-155	-0-	-0-		924	3	6	9	N	5				60		
02	872	N		872	-0-	-0-	-0-	-0-		869	3	3	9	N	3				63		
03	1091	N		1091	-0-	-0-	-0-	-0-		1083	2	8	9	N	7				70		
04	995	N		995	-0-	-0-	-0-	-0-		995	2			N	-0-				70		
05	1089	N		1089	-0-	-0-	-0-	-0-		1087	2	2	9	N	2				72		
*06	1115	N		1115	-0-	-0-	-0-	-0-		1115	2			N	-0-				72		
XTO ENERGY INC. OGU (HOWELL, W. Y. -1)										945936 WELL #:		80		RRCID -> 015623		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843		PERF. 7947 - 9994	
01	4867	X		4526	-0-	-341	-0-	-0-		4526	3			N	-0-				-0-		
02	4396	X		4276	-0-	-120	-0-	-0-		4276	3			N	-0-				-0-		
03	4867	X		4775	-0-	-92	-0-	-0-		4775	3			N	-0-				-0-		
04	4774	X		4774	-0-	-0-	-0-	-0-		4774	3			N	-0-				-0-		
05	4836	X		4022	-0-	-814	-0-	-0-		4022	3			N	-0-				-0-		
06	4620	X		2542	-0-	-2078	-0-	-0-		2542	3			N	-0-				-0-		
OGU (LEWIS, J. H. A-1)										WELL #:		21 T		RRCID -> 015624		COMPL. DATE 10/23/1946		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8666 - 9624	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
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-		
OGU (MC & SUGGETT -2)										WELL #:		25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8845 - 9351	
01	1302	N		1212	-0-	-90	-0-	-0-		1212	3			N	-0-				-0-		
02	1120	N		1089	-0-	-31	-0-	-0-		1089	3			N	-0-				-0-		
03	1271	N		1235	-0-	-36	-0-	-0-		1235	3			N	-0-				-0-		
04	1170	N		1147	-0-	-23	-0-	-0-		1147	3			N	-0-				-0-		
05	1235	N		1235	-0-	-0-	-0-	-0-		1235	3			N	-0-				-0-		
06	1200	N		1193	-0-	-7	-0-	-0-		1193	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	
01	1562	N		1562	-0-	-0-	-0-	-0-		1562	3			N	-0-				-0-		
02	1428	N		1345	-0-	-83	-0-	-0-		1345	3			N	-0-				-0-		
03	1674	N		1368	-0-	-306	-0-	-0-		1368	3			N	-0-				-0-		
04	1500	N		1318	-0-	-182	-0-	-0-		1318	3			N	-0-				-0-		
05	2244	N		2244	-0-	-0-	-0-	-0-		2244	3			N	-0-				-0-		
*06	2373	N		2373	-0-	-0-	-0-	-0-		2373	3			N	-0-				-0-		

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MCGEE, S. S. -2)														
WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-				-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-				-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-				-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-				-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-				-0-
*06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-				-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)														
WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861														
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-				-0-
02	924 N	899	-0-	-25	-0-	899	3		N	-0-				-0-
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	3		N	-0-				-0-
04	990 N	963	-0-	-27	-0-	963	3		N	-0-				-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-				-0-
*06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	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														
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-				-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-				-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-				-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-				-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-				-0-
06	240 N	25	-0-	-215	-0-	25	3		N	-0-				-0-
OGU (TULLOS A-1)														
WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376														
01	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	1786	3		N	-0-				-0-
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-				-0-
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-				-0-
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-				-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-				-0-
06	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1783	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														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-2)														
WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)														
WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675														
01	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3		N	-0-				-0-
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-				-0-
03	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3		N	-0-				-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-				-0-
05	1736 N	1301	-0-	-435	-0-	1301	3		N	-0-				-0-
06	1650 N	1079	-0-	-571	-0-	1079	3		N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (CORLEY, C. W. B-1)														
WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	806 N	404	-0-	-402	-0-	404	3		N	-0-				-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-				-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-				-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-				-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-				-0-
*06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	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														
01	3441 X	2211	-0-	-1230	-0-	2211	3		N	-0-				-0-
02	3108 X	2261	-0-	-847	-0-	2261	3		N	-0-				-0-
03	3348 X	2552	-0-	-796	-0-	2552	3		N	-0-				-0-
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-				-0-
05	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3		N	-0-				-0-
*06	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		N	-0-				-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)														
WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080														
01	4185 X	4062	-0-	-123	-0-	4062	3		N	-0-				-0-
02	3724 X	3589	-0-	-135	-0-	3589	3		N	-0-				-0-
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3		N	-0-				-0-
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3		N	-0-				-0-
05	4092 X	4047	-0-	-45	-0-	4047	3		N	-0-				-0-
06	3960 X	3768	-0-	-192	-0-	3768	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														
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-				-0-
02	1708 X	1617	-0-	-91	-0-	1617	3		N	-0-				-0-
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-				-0-
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-				-0-
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-				-0-
*06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-				-0-
OGU (MAGERS, THEO -1)														
WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-				-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239	3		N	-0-				-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3		N	-0-				-0-
04	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	3		N	-0-				-0-
05	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3		N	-0-				-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)														
WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280														
01	3007 X	2652	-0-	-355	-0-	2652	3		N	-0-				-0-
02	2716 X	2381	-0-	-335	-0-	2381	3		N	-0-				-0-
03	3007 X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3		N	-0-				-0-
04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3		N	-0-				-0-
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3		N	-0-				-0-
*06	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	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														
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-				-0-
02	1372 N	1319	-0-	-53	-0-	1319	3		N	-0-				-0-
03	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	1452	3		N	-0-				-0-
04	1470 N	1296	-0-	-174	-0-	1296	3		N	-0-				-0-
05	1457 N	1273	-0-	-184	-0-	1273	3		N	-0-				-0-
06	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213	3		N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #:		84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995					
M	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	3			N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	3			N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3			N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3			N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3			N	-0-			-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #:		46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976					
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		1491	3			N	-0-			-0-
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		2427	3			N	-0-			-0-
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-		2461	3			N	-0-			-0-
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		2375	3			N	-0-			-0-
05	2387 N	2281	-0-	-106	-0-		2281	3			N	-0-			-0-
06	2310 N	2267	-0-	-43	-0-		2267	3			N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #:		85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A					
01	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-		2691	3			N	-0-			-0-
02	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-		2715	3			N	-0-			-0-
03	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-		3013	3			N	-0-			-0-
04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-		2753	3			N	-0-			-0-
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-		2839	3			N	-0-			-0-
*06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-		2796	3			N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4)		WELL #:		86		RRCID -> 040255		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #:		44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #:		88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587					
01	2418 X	2362	-0-	-56	-0-		2362	3			N	-0-			-0-
02	2688 X	2672	-0-	-16	-0-		2672	3			N	-0-			-0-
03	2976 X	2802	-0-	-174	-0-		2802	3			N	-0-			-0-
04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-		2868	3			N	-0-			-0-
05	2945 N	2785	-0-	-160	-0-		2785	3			N	-0-			-0-
06	2700 N	2585	-0-	-115	-0-		2585	3			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #:		89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (TULLOS, J. W. A-2)														
WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 3				N	-0-			-0-
02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 3				N	-0-			-0-
03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 3				N	-0-			-0-
04	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 3				N	-0-			-0-
05	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 3				N	-0-			-0-
06	2970 X	2567	-0-	-403	-0-	2567 3				N	-0-			-0-
OGU (KILLINGSWORTH -2)														
WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419														
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3				N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3				N	-0-			-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3				N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3				N	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3				N	-0-			-0-
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3				N	-0-			-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -2)														
WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)														
WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098														
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3				N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3				N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3				N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3				N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3				N	-0-			-0-
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3				N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)														
WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038														
01	3844 X	2662	-0-	-1182	-0-	2662 3				N	-0-			-0-
02	3472 X	2831	-0-	-641	-0-	2831 3				N	-0-			-0-
03	3410 X	3142	-0-	-268	-0-	3142 3				N	-0-			-0-
04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 3				N	-0-			-0-
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 3				N	-0-			-0-
*06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 3				N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)														
WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733														
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3				N	-0-			-0-
02	1568 N	1241	-0-	-327	-0-	1241 3				N	-0-			-0-
03	1767 N	1311	-0-	-456	-0-	1311 3				N	-0-			-0-
04	1590 N	1338	-0-	-252	-0-	1338 3				N	-0-			-0-
05	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293 3				N	-0-			-0-
06	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225 3				N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -6)														
WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964														
01	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3				N	-0-			-0-
02	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3				N	-0-			-0-
03	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	3071 3				N	-0-			-0-
04	3000 N	3035	-0-	35	35	3035 3				N	-0-			-0-
05	3038 N	2800	-0-	-238	-0-	2800 3				N	-0-			-0-
06	2940 N	2281	-0-	-659	-0-	2281 3				N	-0-			-0-

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	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
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-			572 3			N	-0-					-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-			372 3			N	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-			198 3			N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-			11 3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #:		75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054		PERF. 8507 - 9788					
01	868 N	790	-0-	-78	-0-			790 3			N	-0-					-0-
02	756 N	726	-0-	-30	-0-			726 3			N	-0-					-0-
03	899 N	832	-0-	-67	-0-			832 3			N	-0-					-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-			802 3			N	-0-					-0-
05	806 N	746	-0-	-60	-0-			746 3			N	-0-					-0-
06	810 N	701	-0-	-109	-0-			701 3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #:		59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 7841 - 9933					
01	3069 X	2870	-0-	-199	-0-			2870 3			N	-0-					-0-
02	2688 X	2461	-0-	-227	-0-			2461 3			N	-0-					-0-
03	2914 X	2737	-0-	-177	-0-			2737 3			N	-0-					-0-
04	2790 N	2659	-0-	-131	-0-			2659 3			N	-0-					-0-
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-			2745 3			N	-0-					-0-
*06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-			2666 3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -3)		WELL #:		58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 8173 - 9766					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #:		61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061		PERF. 8559 - 9723					
01	992 N	825	-0-	-167	-0-			825 3			N	-0-					-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-			937 3			N	-0-					-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-			1068 3			N	-0-					-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-			1049 3			N	-0-					-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-			1125 3			N	-0-					-0-
*06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-			1124 3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8115 - 9455					
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-			2114 3			N	-0-					-0-
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-			2112 3			N	-0-					-0-
03	2356 N	2284	-0-	-72	-0-			2284 3			N	-0-					-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-			2250 3			N	-0-					-0-
05	2325 N	2063	-0-	-262	-0-			2063 3			N	-0-					-0-
*06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-			2375 3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #:		91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8194 - 10013					
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-			1962 3			N	-0-					-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-			873 3			N	-0-					-0-
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-			1998 3			N	-0-					-0-
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-			2149 3			N	-0-					-0-
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-			2309 3			N	-0-					-0-
*06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-			1955 3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-
03	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-
05	527 N	341	-0-	-186	-0-	341 3		N	-0-
*06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145	
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		N	-0-
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3		N	-0-
*06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		N	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997	
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-
02	672 N	658	-0-	-14	-0-	658 3		N	-0-
03	775 N	711	-0-	-64	-0-	711 3		N	-0-
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	699 3		N	-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-
*06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144	
01	1953 X	1389	-0-	-564	-0-	1389 3		N	-0-
02	1764 X	1165	-0-	-599	-0-	1165 3		N	-0-
03	1953 X	1296	-0-	-657	-0-	1296 3		N	-0-
04	1380 X	1162	-0-	-218	-0-	1162 3		N	-0-
05	1426 X	1191	-0-	-235	-0-	1191 3		N	-0-
*06	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 3		N	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250	
01	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-
02	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-
03	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-
04	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-
*06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3	N	-0-	-0-
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3	N	-0-	-0-
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3	N	-0-	-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 3	N	-0-	-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3	N	-0-	-0-
*06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058	
01	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	1108 3	N	-0-	-0-
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	1035 3	N	-0-	-0-
03	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184 3	N	-0-	-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-	-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-	-0-
*06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300	
01	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3	N	-0-	-0-
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3	N	-0-	-0-
03	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3	N	-0-	-0-
04	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3	N	-0-	-0-
05	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-	-0-
06	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1073 3	N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MULLENAX		WELL #: 1		RRCID -> 118440		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004	
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-	-0-
02	784 N	522	-0-	-262	-0-	522 3	N	-0-	-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-	-0-
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707 3	N	-0-	-0-
05	589 N	123	-0-	-466	-0-	123 3	N	-0-	-0-
*06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771															
01	403 N	13	-0-	-390	-0-	13	3				N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3				N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3				N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291															
01	1333 N	977	-0-	-356	-0-	977	3				N	-0-			-0-
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3				N	-0-			-0-
03	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3				N	-0-			-0-
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3				N	-0-			-0-
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3				N	-0-			-0-
*06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	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															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681															
01	1891 N	1431	-0-	-460	-0-	1431	3				N	-0-			-0-
02	1624 N	1308	-0-	-316	-0-	1308	3				N	-0-			-0-
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3				N	-0-			-0-
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3				N	-0-			-0-
05	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3				N	-0-			-0-
06	1530 N	1261	-0-	-269	-0-	1261	3				N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268															
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-			-0-
*06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3				N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (HATTON, E. S. -2)															
WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594															
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
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-				-0-
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-				-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-				-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-				-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-				-0-
*06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-				-0-
OGU (ASHER, M. A. -2)															
WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713															
01	1271 N	940	-0-	-331	-0-	940	3			N	-0-				-0-
02	1120 N	946	-0-	-174	-0-	946	3			N	-0-				-0-
03	1271 N	916	-0-	-355	-0-	916	3			N	-0-				-0-
04	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-				-0-
05	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	3			N	-0-				-0-
*06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	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															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	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															
01	5487 X	5044	-0-	-443	-0-	5044	3			N	-0-				-0-
02	4956 X	4688	-0-	-268	-0-	4688	3			N	-0-				-0-
03	5301 X	5261	-0-	-40	-0-	5261	3			N	-0-				-0-
04	5130 X	5072	-0-	-58	-0-	5072	3			N	-0-				-0-
05	5301 X	5084	-0-	-217	-0-	5084	3			N	-0-				-0-
06	5100 X	4980	-0-	-120	-0-	4980	3			N	-0-				-0-
OGU (ALLYN, C. H. -7)															
WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212															
01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-				-0-
02	3416 X	3297	-0-	-119	-0-	3297	3			N	-0-				-0-
03	3782 X	3698	-0-	-84	-0-	3698	3			N	-0-				-0-
04	4230 X	2679	-0-	-1551	-0-	2679	3			N	-0-				-0-
05	4371 X	2748	-0-	-1623	-0-	2748	3			N	-0-				-0-
06	4230 X	2753	-0-	-1477	-0-	2753	3			N	-0-				-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)															
WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570															
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-				-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-				-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-				-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	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															
01	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-				-0-
02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-				-0-
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-				-0-
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-				-0-
05	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-				-0-
*06	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3435	-0-	-874	-0-		3435	3			N	-0-					-0-
02	3892 X	2992	-0-	-900	-0-		2992	3			N	-0-					-0-
03	4309 X	3732	-0-	-577	-0-		3732	3			N	-0-					-0-
04	4170 X	3523	-0-	-647	-0-		3523	3			N	-0-					-0-
05	4309 X	3418	-0-	-891	-0-		3418	3			N	-0-					-0-
06	3600 X	3200	-0-	-400	-0-		3200	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5)			WELL #:		113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7946		- 10281		
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		1473	3			N	-0-					-0-
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1456	3			N	-0-					-0-
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		1532	3			N	-0-					-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1374	3			N	-0-					-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1136	3			N	-0-					-0-
*06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4)			WELL #:		114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9267		- 9970		
01	2139 N	2103	-0-	-36	-0-		2103	3			N	-0-					-0-
02	1876 N	1868	-0-	-8	-0-		1868	3			N	-0-					-0-
03	2139 N	2079	-0-	-60	-0-		2079	3			N	-0-					-0-
04	2040 N	1986	-0-	-54	-0-		1986	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	2017	-0-	-60	-0-		2017	3			N	-0-					-0-
06	2010 N	1879	-0-	-131	-0-		1879	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13)			WELL #:		116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 8909		- 9776		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14)			WELL #:		123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9362		- 10239		
01	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-		5687	3			N	-0-					-0-
02	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-		4636	3			N	-0-					-0-
03	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-		5113	3			N	-0-					-0-
04	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-		4478	3			N	-0-					-0-
05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-		4528	3			N	-0-					-0-
*06	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-		4469	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6)			WELL #:		125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 8345		- 9666		
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	3			N	-0-					-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-		334	3			N	-0-					-0-
03	465 N	208	-0-	-257	-0-		208	3			N	-0-					-0-
04	300 N	187	-0-	-113	-0-		187	3			N	-0-					-0-
05	372 N	231	-0-	-141	-0-		231	3			N	-0-					-0-
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12)			WELL #:		122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9285		- 10211		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	830	-0-	-7	-0-	830 3	N	-0-	-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-	-0-
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 3	N	-0-	-0-
04	810 N	800	-0-	-10	-0-	800 3	N	-0-	-0-
05	806 N	745	-0-	-61	-0-	745 3	N	-0-	-0-
06	780 N	726	-0-	-54	-0-	726 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142	
01	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 3	N	-0-	-0-
02	2436 N	2202	-0-	-234	-0-	2202 3	N	-0-	-0-
03	2852 N	1185	-0-	-1667	-0-	1185 3	N	-0-	-0-
04	2790 N	1262	-0-	-1528	-0-	1262 3	N	-0-	-0-
05	2449 N	1820	-0-	-629	-0-	1820 3	N	-0-	-0-
*06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-	-0-
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816	
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-	-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-	-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-	-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-	-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-	-0-
*06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632	
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3	N	-0-	-0-
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3	N	-0-	-0-
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3	N	-0-	-0-
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3	N	-0-	-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3	N	-0-	-0-
*06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3	N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904	
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-	-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-	-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-	-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-	-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-	-0-
*06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 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	
01	899 N	851	-0-	-48	-0-	851 3	N	-0-	-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-	-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-	-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-	-0-
05	899 N	730	-0-	-169	-0-	730 3	N	-0-	-0-
06	870 N	785	-0-	-85	-0-	785 3	N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 T		RRCID -> 123602		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476	
01	5742 X	3381	-0-	-2361	-0-	3381	3		-0-
02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		-0-
03	1736 X	1528	-0-	-208	-0-	1528	3		-0-
04	1680 X	1353	-0-	-327	-0-	1353	3		-0-
05	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3		-0-
*06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3		-0-
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165	
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		-0-
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		-0-
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		-0-
04	960 N	780	-0-	-180	-0-	780	3		-0-
05	992 N	654	-0-	-338	-0-	654	3		-0-
06	960 N	669	-0-	-291	-0-	669	3		-0-
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993	
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		-0-
*06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222	
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		-0-
03	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3		-0-
04	780 N	664	-0-	-116	-0-	664	3		-0-
05	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	3		-0-
06	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	3		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301														
M	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
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-			-0-
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-			-0-
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-			-0-
04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-			-0-
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-			-0-
*06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	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														
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-			-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-			-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
*06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566														
01	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
02	1372 X	986	-0-	-386	-0-	986	3			N	-0-			-0-
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-			-0-
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-			-0-
05	1519 X	1183	-0-	-336	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
*06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742														
01	1953 N	752	-0-	-1201	-0-	752	3			N	-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
*06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110														
01	2449 X	1749	-0-	-700	-0-	1749	3			N	-0-			-0-
02	2828 X	1554	-0-	-1274	-0-	1554	3			N	-0-			-0-
03	3131 X	1783	-0-	-1348	-0-	1783	3			N	-0-			-0-
04	3030 X	1718	-0-	-1312	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-			-0-
*06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-			-0-
OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918														
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-			-0-
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	3		N	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3		N	-0-

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529		
01	1116 N	642	-0-	-474	-0-	642	3		N	-0-
02	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	3		N	-0-
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3		N	-0-
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	3		N	-0-
05	806 N	587	-0-	-219	-0-	587	3		N	-0-
*06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792		
01	8556 X	8138	-0-	-418	-0-	8138	3		N	-0-
02	7728 X	5888	-0-	-1840	-0-	5888	3		N	-0-
03	8556 X	6612	-0-	-1944	-0-	6612	3		N	-0-
04	7890 X	7321	-0-	-569	-0-	7321	3		N	-0-
05	8153 X	7024	-0-	-1129	-0-	7024	3		N	-0-
06	7890 X	6201	-0-	-1689	-0-	6201	3		N	-0-

OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A		
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-
*06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-

LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830		
01	1550 N	1175	-0-	-375	-0-	1175	2		N	-0-
02	1120 N	1075	-0-	-45	-0-	1075	3		N	-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-
06	1260 N	990	-0-	-270	-0-	990	3		N	-0-

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946		
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3		N	-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
OGU (SAYLORS, M. A-9)				WELL #:	169	RRCID ->	144893	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8278	-	9784			
M	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			
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-			-0-			
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-			
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-			
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-			
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-			
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-			

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)				WELL #:	170	RRCID ->	145047	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8334	-	9766			
01	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-			-0-			
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-			
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-			-0-			
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-			
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-			
*06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-			

OGU (MCGEE, S.S. -7)				WELL #:	175	RRCID ->	145277	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9273	-	10070			
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-			-0-			
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-			-0-			
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-			-0-			
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-			-0-			
05	1829 N	1506	-0-	-323	-0-	1506	3			N	-0-			-0-			
06	1770 N	1547	-0-	-223	-0-	1547	3			N	-0-			-0-			

OGU (POPE, F.S. -5)				WELL #:	174	RRCID ->	145286	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 7945	-	10052			
01	1147 N	905	-0-	-242	-0-	905	3			N	-0-			-0-			
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-			-0-			
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-			-0-			
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			-0-			
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-			-0-			
*06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-			-0-			

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)				WELL #:	171	RRCID ->	145327	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9142	-	9451			
01	1116 N	584	-0-	-532	-0-	584	3			N	-0-			-0-			
02	868 N	522	-0-	-346	-0-	522	3			N	-0-			-0-			
03	930 N	598	-0-	-332	-0-	598	3			N	-0-			-0-			
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-			
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-			-0-			
*06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-			

OGU (KILLINGSWORTH -4)				WELL #:	177	RRCID ->	145330	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 8244	-	9554			
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-			
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-			
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-			
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-			
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-			
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-			

OGU (MALONE , G.W. -7)				WELL #:	176	RRCID ->	145599	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9047	-	9942			
01	3224 X	2410	-0-	-814	-0-	2410	3			N	-0-			-0-			
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-			-0-			
03	3224 X	2773	-0-	-451	-0-	2773	3			N	-0-			-0-			
04	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	2761	3			N	-0-			-0-			
05	3224 X	2130	-0-	-1094	-0-	2130	3			N	-0-			-0-			
06	3120 X	3003	-0-	-117	-0-	3003	3			N	-0-			-0-			

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673								
M	0	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (CORLEY, C.W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 145608		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869								
01	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	3531	-0-	-731	-731	3531	3			N	-0-					-0-
03	4535 X	3804	-0-	-731	-731	3804	3			N	-0-					-0-
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
*06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #:		189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682						
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
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-		3918 3			N	-0-					-0-
02	3556 X	3121	-0-	-435	-0-		3121 3			N	-0-					-0-
03	3937 X	2669	-0-	-1268	-0-		2669 3			N	-0-					-0-
04	3810 X	2799	-0-	-1011	-0-		2799 3			N	-0-					-0-
05	3937 X	2874	-0-	-1063	-0-		2874 3			N	-0-					-0-
06	3780 X	3066	-0-	-714	-0-		3066 3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #:		188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863						
01	3100 N	3118	-0-	18	196		3118 3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2859	-0-	59	255		2859 3			N	-0-					-0-
03	3450 X	3195	-0-	-255	-0-		3195 3			N	-0-					-0-
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-		3111 3			N	-0-					-0-
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-		3012 3			N	-0-					-0-
*06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-		2815 3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #:		191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470						
01	1922 N	1834	-0-	-88	-0-		1834 3			N	-0-					-0-
02	1848 N	1789	-0-	-59	-0-		1789 3			N	-0-					-0-
03	2046 N	1952	-0-	-94	-0-		1952 3			N	-0-					-0-
04	1770 N	1679	-0-	-91	-0-		1679 3			N	-0-					-0-
05	1984 N	1766	-0-	-218	-0-		1766 3			N	-0-					-0-
06	1890 N	1586	-0-	-304	-0-		1586 3			N	-0-					-0-
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #:		190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362						
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1877 3			N	-0-					-0-
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1456 3			N	-0-					-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		1671 3			N	-0-					-0-
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		1725 3			N	-0-					-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1355 3			N	-0-					-0-
*06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		1337 3			N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #:		184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546						
01	589 N	505	-0-	-84	-0-		505 3			N	-0-					-0-
02	504 N	471	-0-	-33	-0-		471 3			N	-0-					-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-		502 3			N	-0-					-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 3			N	-0-					-0-
05	527 N	453	-0-	-74	-0-		453 3			N	-0-					-0-
06	480 N	462	-0-	-18	-0-		462 3			N	-0-					-0-
OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #:		194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #:		152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962				
01	2697 X	2226	-0-	-471	-0-		2226 3			N	-0-					-0-
02	2324 X	2187	-0-	-137	-0-		2187 3			N	-0-					-0-
03	2573 X	2354	-0-	-219	-0-		2354 3			N	-0-					-0-
04	2490 X	2215	-0-	-275	-0-		2215 3			N	-0-					-0-
05	2418 X	2252	-0-	-166	-0-		2252 3			N	-0-					-0-
06	2340 X	2266	-0-	-74	-0-		2266 3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1														
WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690														
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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)														
WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)														
WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)														
WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -8)														
WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -2)														
WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130														
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-			-0-
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-			-0-
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
*06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -6)														
WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)															CAPACITY					CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 67416 830 ASSOCIATED									
OGU (MC & SUGGETT 18-X)															WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
OGU (ASHER, M. A. -6)															WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033									
01	01	465 N	279	-0-	-186	-0-		279	3			N	-0-					-0-						
02	02	392 N	156	-0-	-236	-0-		156	3			N	-0-					-0-						
03	03	341 N	329	-0-	-12	-0-		329	3			N	-0-					-0-						
04	04	270 N	238	-0-	-32	-0-		238	3			N	-0-					-0-						
05	05	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3			N	-0-					-0-						
06	06	330 N	186	-0-	-144	-0-		186	3			N	-0-					-0-						
OGU (MC & SUGGETT -17)															WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778									
01	01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
OGU (MAGERS, T. M. -11)															WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208									
01	01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		1695	3			N	-0-					-0-						
02	02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		1461	3			N	-0-					-0-						
03	03	1612 N	978	-0-	-634	-0-		978	3			N	-0-					-0-						
04	04	1560 N	634	-0-	-926	-0-		634	3			N	-0-					-0-						
05	05	1612 N	857	-0-	-755	-0-		857	3			N	-0-					-0-						
*06	06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		1444	3			N	-0-					-0-						
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)															WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050									
01	01	4402 X	3632	-0-	-770	-0-		3632	3			N	-0-					-0-						
02	02	3724 X	3194	-0-	-530	-0-		3194	3			N	-0-					-0-						
03	03	3844 X	3502	-0-	-342	-0-		3502	3			N	-0-					-0-						
04	04	3570 X	3423	-0-	-147	-0-		3423	3			N	-0-					-0-						
05	05	3658 X	3460	-0-	-198	-0-		3460	3			N	-0-					-0-						
06	06	3510 X	3431	-0-	-79	-0-		3431	3			N	-0-					-0-						
OGU (HOWELL, W. Y. -2)															WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010									
01	01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
OGU (MAGERS, T. M. -6)															WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410									
01	01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1007	3			N	-0-					-0-						
02	02	993 N	993	-0-	-0-	-0-		993	3			N	-0-					-0-						
03	03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090	3			N	-0-					-0-						
04	04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		1274	3			N	-0-					-0-						
05	05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		2002	3			N	-0-					-0-						
*06	06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1812	3			N	-0-					-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			67416 830	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936									
OGU (MC & SUGETT 21)			WELL #:			160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 7846	-	9857
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	558 N	191	-0-	-367	-0-	191	3			N	-0-			-0-	
02	392 N	266	-0-	-126	-0-	266	3			N	-0-			-0-	
03	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-			-0-	
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-	
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-	
06	510 N	315	-0-	-195	-0-	315	3			N	-0-			-0-	

WELLS, GRACE "A"			WELL #:			2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8456	-	9479
01	3596 X	3205	-0-	-391	-0-	3205	3			N	-0-			-0-	
02	3248 X	2675	-0-	-573	-0-	2675	3			N	-0-			-0-	
03	3596 X	2398	-0-	-1198	-0-	2398	3			N	-0-			-0-	
04	3480 X	3260	-0-	-220	-0-	3260	3			N	-0-			-0-	
05	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-			-0-	
*06	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-			-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -4)			WELL #:			102	RRCID ->	283033	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8004	-	10071
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-	
03	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-			-0-	
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-			-0-	
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-			-0-	
06	2340 N	2149	-0-	-191	-0-	2149	3			N	-0-			-0-	

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)			67890 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.			945936												
MORGAN CREEK VILLAGE INC			WELL #:			1	RRCID ->	118493	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	15208	PERF.14248	-	14274
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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
01	33852 X	32746	-0-	-1106	-0-	32746	3			N	-0-			-0-	
02	30324 X	28799	-0-	-1525	-0-	28799	3			N	-0-			-0-	
03	34720 X	30683	-0-	-4037	-0-	30683	3			N	-0-			-0-	
04	31680 X	29032	-0-	-2648	-0-	29032	3			N	-0-			-0-	
05	32736 X	30238	-0-	-2498	-0-	30238	3			N	-0-			-0-	
06	31680 X	28945	-0-	-2735	-0-	28945	3			N	-0-			-0-	

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
POTH FAMILY TRUST														
//CONT.// 69997 100					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 495445										CNTY: LEON				
WELL #: 2					RRCID -> 158520					COMPL. DATE 02/02/1996				
					TOTAL DEPTH 15567					PERF. 15100 - 15567				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	128588 X	127448	-0-	-1140	-0-	127448	3			N	-0-			-0-
02	120792 X	115976	-0-	-4816	-0-	115976	3			N	-0-			-0-
03	133734 X	128239	-0-	-5495	-0-	128239	3			N	-0-			-0-
04	129420 X	121824	-0-	-7596	-0-	121824	3			N	-0-			-0-
05	131440 X	127674	-0-	-3766	-0-	127674	3			N	-0-			-0-
06	124260 X	123344	-0-	-916	-0-	123344	3			N	-0-			-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
ROGERS GAS UNIT														
70792 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
495445										CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 1					RRCID -> 162671					COMPL. DATE 02/06/1998				
					TOTAL DEPTH 10300					PERF. 9221 - 9436				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 170092					COMPL. DATE 05/22/1998				
					TOTAL DEPTH 10330					PERF. 9880 - 9920				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIVIERA OPERATING, LLC														
BETTINGER														
714314														
WELL #: 1					RRCID -> 156212					COMPL. DATE 05/30/1996				
					TOTAL DEPTH 10962					PERF. 9430 - 9683				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ETHRIDGE														
WELL #: 1					RRCID -> 156401					COMPL. DATE 11/04/1998				
					TOTAL DEPTH 11012					PERF. 9568 - 10118				
01	3596 X	2950	-0-	-646	-0-	938	1	2012	2	N	-0-			4
02	3500 X	3027	-0-	-473	-0-	1014	1	2013	2	N	-0-			4
03	3875 X	3169	-0-	-706	-0-	1009	1	2160	2	N	-0-			4
04	3750 X	3359	-0-	-391	-0-	998	1	2361	2	N	-0-			4
05	3348 X	2767	-0-	-581	-0-	855	1	1912	2	N	-0-			4
06	3240 X	2202	-0-	-1038	-0-	759	1	1443	2	N	-0-			4
TUCKER														
WELL #: 2					RRCID -> 159759					COMPL. DATE 07/04/1996				
					TOTAL DEPTH 11000					PERF. 9544 - 9676				
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	335	1	1197	2	Y	-0-			-0-
02	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	348	1	1036	2	Y	-0-			-0-
03	1550 X	1534	-0-	-16	-0-	348	1	1186	2	Y	-0-			-0-
04	1500 X	1493	-0-	-7	-0-	317	1	1176	2	Y	-0-			-0-
05	1550 X	1542	-0-	-8	-0-	326	1	1216	2	Y	-0-			-0-
*06	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	333	1	1168	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC															
TUCKER															
WELL #: 3													RRCID -> 161749		
COMPL. DATE 10/24/1996													TOTAL DEPTH 11155		
PERF. 9499 - 9828															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TUCKER													WELL #: 4		
RRCID -> 161930													COMPL. DATE 01/16/1997		
TOTAL DEPTH 11050													PERF. 9682 - 9964		
01	2449 N	2251	-0-	-198	-0-	493	1	1758	2	Y		-0-			-0-
02	2380 X	2149	-0-	-231	-0-	540	1	1609	2	Y		-0-			-0-
03	2635 X	2325	-0-	-310	-0-	528	1	1797	2	Y		-0-			-0-
04	2550 X	2417	-0-	-133	-0-	513	1	1904	2	Y		-0-			-0-
05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	542	1	2020	2	Y		-0-			-0-
06	2310 X	2209	-0-	-101	-0-	490	1	1719	2	Y		-0-			-0-
BETTINGER													WELL #: 2		
RRCID -> 162578													COMPL. DATE 03/15/2012		
TOTAL DEPTH 11500													PERF. 9696 - 10689		
01	1519 N	1000	-0-	-519	-0-	219	1	781	2	N		-0-			43
02	1204 N	645	-0-	-559	-0-	162	1	483	2	N		-0-			43
03	1333 N	611	-0-	-722	-0-	139	1	472	2	N		-0-			43
04	960 N	438	-0-	-522	-0-	93	1	345	2	N		-0-			43
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	212	1	790	2	N		-0-			43
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	129	1	451	2	N		-0-			43
TUCKER													WELL #: 5		
RRCID -> 164339													COMPL. DATE 07/03/1997		
TOTAL DEPTH 11018													PERF. 10820 - 10970		
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	389	1	1390	2	Y		-0-			-0-
02	1624 N	1600	-0-	-24	-0-	402	1	1198	2	Y		-0-			-0-
03	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	400	1	1360	2	Y		-0-			-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	363	1	1348	2	Y		-0-			-0-
05	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	371	1	1385	2	Y		-0-			-0-
06	1710 N	1692	-0-	-18	-0-	376	1	1316	2	Y		-0-			-0-
STONE, R. E. "A"													WELL #: 1		
RRCID -> 167914													COMPL. DATE 02/25/1998		
TOTAL DEPTH 9750													PERF. 9536 - 9553		
01	3627 X	2759	-0-	-868	-0-	124	1	2635	2	Y		-0-			-0-
02	3276 X	2969	-0-	-307	-0-	134	1	2835	2	Y		-0-			-0-
03	3534 X	3305	-0-	-229	-0-	149	1	3156	2	Y		-0-			-0-
04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	138	1	2937	2	Y		-0-			-0-
05	3286 X	3241	-0-	-45	-0-	147	1	3094	2	Y		-0-			-0-
06	3210 X	2573	-0-	-637	-0-	122	1	2451	2	Y		-0-			-0-
ETHRIDGE													WELL #: 3		
RRCID -> 169925													COMPL. DATE 09/01/2001		
TOTAL DEPTH 10266													PERF. 9788 - 10147		
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	90	1	320	2	N		-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	2	N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	87	1	325	2	N		-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
TUCKER													WELL #: 6		
RRCID -> 170086													COMPL. DATE 07/29/1998		
TOTAL DEPTH 11310													PERF. 11104 - 11162		
01	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	560	1	2001	2	Y		-0-			38
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	569	1	1696	2	Y		-0-			38
03	2449 N	2408	-0-	-41	-0-	547	1	1861	2	Y		-0-			38
04	2490 N	2445	-0-	-45	-0-	519	1	1926	2	Y		-0-			38
05	2511 N	2366	-0-	-145	-0-	500	1	1866	2	Y		-0-			38
06	2340 N	2337	-0-	-3	-0-	518	1	1819	2	Y		-0-			38

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC				//CONT.//	714314													
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9634 - 10466						
M	0	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY					WELL #:	2	RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9464 - 10136					
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETTINGER					WELL #:	3	RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11096 - 11158					
01	2697	X	2499	-0-	-198	-0-	-0-	547	1	1952	2	N	-0-					64
02	2436	N	2311	-0-	-125	-0-	-0-	581	1	1730	2	N	-0-					64
03	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	-0-	568	1	1911	2	N	-0-					64
04	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	-0-	531	1	1858	2	N	-0-					64
05	2573	N	2363	-0-	-210	-0-	-0-	524	1	1839	2	N	-0-					64
06	2400	N	2143	-0-	-257	-0-	-0-	495	1	1648	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C.					WELL #:	2	RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10252 - 10737					
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	-0-	35	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	782	2	Y	-0-					-0-
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	780	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST					WELL #:	1	RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10470 - 11600					
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	975	-0-	-33	-0-	-0-	44	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	-0-	48	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	-0-	74	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	-0-	79	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	-0-	78	1	966	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						
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

WORKED OVER ANOTHER ZONE. 04/13/2004																		

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
STROUD PETROLEUM, INC.			//CONT.//		828082															
OAKES, C.W. ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 160105		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9808 - 9826								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKES, C. W. ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 161332		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 11009		PERF.10585 - 10903								
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
VALENCE OPERATING COMPANY			881167																	
SCHULTZ "E"			WELL #:		2	RRCID -> 165829		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11691		PERF. 9700 - 9710								
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2					Y	-0-					66	
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2					Y	-0-					66	
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2					Y	-0-					66	
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2					Y	-0-					66	
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2					Y	-0-					66	
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2					Y	-0-					66	
SCHULTZ "E"			WELL #:		3	RRCID -> 165938		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7530 - 7828						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
SCHULTZ "E"			WELL #:		4	RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526 - 10792								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
SCHULTZ "E"			WELL #:		8	RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7556 - 10620								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167						
SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			109
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			109
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			109
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			109
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			109
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			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		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
SCHULTZ "E"		WELL #: 6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027								
MUSE, M.		WELL #: 2		RRCID -> 189491		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 165647		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052		
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168223		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913												
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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RIDGE PETROLEUM INC. 711106												
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
RIVIERA OPERATING, LLC 714314												
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687												
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	368	1	1204	2	N	-0-	-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	340	1	931	2	N	-0-	-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	346	1	1087	2	N	-0-	-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	337	1	1139	2	N	-0-	-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	325	1	1096	2	N	-0-	-0-
*06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	343	1	1100	2	N	-0-	-0-
WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716												
01	1519 X	1233	-0-	-286	-0-	294	1	939	2	N	-0-	36
02	1232 N	1211	-0-	-21	-0-	325	1	886	2	N	-0-	36
03	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	309	1	946	2	N	-0-	36
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	300	1	1061	2	N	-0-	36
05	1333 N	978	-0-	-355	-0-	207	1	771	2	N	-0-	36
*06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	292	1	1025	2	N	-0-	36
TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	-0-
HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 70792 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
RIVIERA OPERATING, LLC			//CONT.// 714314																	
BETTINGER			WELL #: 1			RRCID -> 174204			COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		1674 N	1180	-0-		-494	-0-			258 1		922 2	N	-0-						38
02		1600 N	1600	-0-		-0-	-0-			402 1		1198 2	N	-0-						38
03		1488 N	1482	-0-		-6	-0-			337 1		1145 2	N	-0-						38
04		1620 N	1620	-0-		-0-	-0-			344 1		1276 2	N	-0-						38
05		1767 N	1602	-0-		-165	-0-			339 1		1263 2	N	-0-						38
*06		1520 N	1520	-0-		-0-	-0-			349 1		1171 2	N	-0-						38
PHILLIPS			WELL #: 1			RRCID -> 174207			COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922								
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						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-
CRIDER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 193196			COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982								
01	3700	X	3700	-0-		-0-	-0-			1250 1		2450 2	N	-0-						56
02	3612	X	3393	-0-		-219	-0-			1232 1		2161 2	N	-0-						56
03	3999	X	3584	-0-		-415	-0-			1248 1		2336 2	N	-0-						56
04	3870	X	3546	-0-		-324	-0-			1180 1		2366 2	N	-0-						56
05	3751	X	3705	-0-		-46	-0-			1183 1		2522 2	N	-0-						56
06	3630	X	3536	-0-		-94	-0-			796 1		2740 2	N	-0-						56
RENFR0E, R. L.			WELL #: 4			RRCID -> 243471			COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180								
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
TUCKER			WELL #: 3			RRCID -> 272043			COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044								
01	5983	X	4195	-0-		-1788	-0-			918 1		3277 2	Y	-0-						-0-
02	5404	X	811	-0-		-4593	-0-			204 1		607 2	Y	-0-						-0-
03	5983	X	2623	-0-		-3360	-0-			596 1		2027 2	Y	-0-						-0-
04	5430	X	3896	-0-		-1534	-0-			827 1		3069 2	Y	-0-						-0-
05	5611	X	4282	-0-		-1329	-0-			906 1		3376 2	Y	-0-						-0-
06	4050	X	3641	-0-		-409	-0-			807 1		2834 2	Y	-0-						-0-
RENFR0, R. L. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 277431			COMPL. DATE 03/07/2015			TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710								
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-
LITTLE, W P			WELL #: 2			RRCID -> 277856			COMPL. DATE 05/07/2015			TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610								
01	5328	X	5328	-0-		-0-	-0-			240 1		5088 2	N	-0-						-0-
02	4849	X	4849	-0-		-0-	-0-			219 1		4630 2	N	-0-						-0-
03	5239	X	5239	-0-		-0-	-0-			236 1		5003 2	N	-0-						-0-
04	5160	X	4931	-0-		-229	-0-			221 1		4710 2	N	-0-						-0-
05	5363	X	4735	-0-		-628	-0-			215 1		4520 2	N	-0-						-0-
06	5190	X	4359	-0-		-831	-0-			207 1		4152 2	N	-0-						-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE							
RIVIERA OPERATING, LLC																			
PRESLEY SADLER GAS UNIT																			
				//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY										
				//CONT.//	714314														
				WELL #:	6	RRCID -> 277887			COMPL. DATE 01/24/2017			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124							
M	0	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	
01		13020 X	12024	-0-	-996	-0-	541	1	11483	2	N		-0-					-0-	
02		11760 X	10579	-0-	-1181	-0-	478	1	10101	2	N		-0-					-0-	
03		13020 X	11407	-0-	-1613	-0-	514	1	10893	2	N		-0-					-0-	
04		12600 X	10669	-0-	-1931	-0-	478	1	10191	2	N		-0-					-0-	
05		12462 X	10829	-0-	-1633	-0-	492	1	10337	2	N		-0-					-0-	
06		11640 X	10231	-0-	-1409	-0-	485	1	9746	2	N		-0-					-0-	
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 280253			COMPL. DATE 09/29/2015			TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815							
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N		-0-					-0-	
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N		-0-					-0-	
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N		-0-					-0-	
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N		-0-					-0-	
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N		-0-					-0-	
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N		-0-					-0-	
MAE B. VANCE G.U.				WELL #:	4	RRCID -> 280490			COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535							
01		45477 X	43055	-0-	-2422	-0-	2560	1	40495	2	N		-0-					-0-	
02		25473 X	25473	-0-	-0-	-0-	1682	1	23791	2	N		-0-					-0-	
03		41199 X	638	-0-	-40561	-0-	638	1			N		-0-					-0-	
04		41670 X	6656	-0-	-35014	-0-	923	1	5733	2	N		-0-					-0-	
05		43059 X	35210	-0-	-7849	-0-	2222	1	32988	2	N		-0-					-0-	
*06		44545 X	44545	-0-	-0-	-0-	2745	1	41800	2	N		-0-					-0-	
PRESLEY SADLER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 280491			COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474							
01		4371 X	3708	-0-	-663	-0-	196	1	3512	2	N		-0-					30	
02		3948 X	3262	-0-	-686	-0-	174	1	3088	2	N		-0-					30	
03		4371 X	3581	-0-	-790	-0-	191	1	3390	2	N		-0-					30	
04		4230 X	3450	-0-	-780	-0-	183	1	3267	2	N		-0-					30	
05		3751 X	3349	-0-	-402	-0-	182	1	3167	2	N		-0-					30	
06		3600 X	3165	-0-	-435	-0-	179	1	2986	2	N		-0-					30	
ALEXANDER, TONI				WELL #:	1	RRCID -> 281872			COMPL. DATE 08/01/2016			TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289							
01		13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	608	1	12906	2	N		-0-					-0-	
02		14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	658	1	13915	2	N		-0-					-0-	
03		14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	654	1	13858	2	N		-0-					-0-	
04		13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	600	1	12793	2	N		-0-					-0-	
05		14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	653	1	13728	2	N		-0-					-0-	
*06		15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	733	1	14727	2	N		-0-					-0-	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890															
TUCKER				WELL #:	1	RRCID -> 109799			COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980							
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
OAKS, C. W. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 175316		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7620 - 7650	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #:		3	RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7582 - 8018	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

OAKES, C. W. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 189852		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 7934 - 8004	
01	14B2	EXT	92	-0-	92	494	92	2	N	-0-		10
02	590	X	96	-0-	-494	-0-	96	2	N	-0-		10
03	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		10
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		10
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2	N	-0-		10
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2	N	-0-		10

CARLSON, JACK NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7968 - 8013	
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		133
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	196	2	N	-0-		133
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2	N	-0-		133
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		133
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		133
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		133

HILL, LAURA G.U. #1		WELL #:		2	RRCID -> 203131		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 7602 - 7618	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

MCCLARAN, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 218855		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 11055		PERF. 7890 - 8024	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SADLER		WELL #:		1	RRCID -> 273605		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 12070		PERF. 7644 - 7652	
01	279	X	75	-0-	-204	-0-	75	2	N	-0-		108
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		108
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		108
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-		108
05	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2	N	-0-		108
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2	N	-0-		108

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"										//CONT.//	70792 666 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
										WELL #:	4 U	RRCID -> 166901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10980	PERF. 7526	- 8147
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SCHULTZ "E"										WELL #:	3 U	RRCID -> 167217	COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL	DEPTH 10940	PERF. 7812	- 8072
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SCHULTZ "E"										WELL #:	5	RRCID -> 171991	COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 7534	- 8476
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SCHULTZ "E"										WELL #:	7	RRCID -> 174249	COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL	DEPTH 8750	PERF. 7590	- 8248
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
SCHULTZ "E"										WELL #:	8	RRCID -> 174440	COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL	DEPTH 10870	PERF. 7860	- 8088
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SCHULTZ "E"										WELL #:	10	RRCID -> 216993	COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL	DEPTH 11162	PERF. 7714	- 7936
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936							
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		1	RRCID -> 150847	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 13998	PERF. 7948	-	7962	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CHAMBERS, O.W.		WELL #:		3	RRCID -> 192375	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7632	-	8048	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHAMBERS, O.W.		WELL #:		4	RRCID -> 196254	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7632	-	8061	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	205 2					-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183 2					-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2					-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2					-0-

CL&F OPERATING LLC				154789							
CARLTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 097615	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10868	-	11009	
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	8 1	372 2	Y	-0-		8
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12 1	353 2	Y	-0-		8
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	12 1	372 2	Y	-0-		8
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	11 1	348 2	Y	-0-		8
05	403 N	292	-0-	-111	-0-	8 1	284 2	Y	-0-		8
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	10 1	337 2	Y	-0-		8

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096														
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
01	3813 X	1419	-0-	-2394	-0-	28 4	1 9	1387	2	Y	4			92
02	2380 X	2329	-0-	-51	-0-	73 25	1 9	2231	2	Y	23			115
03	2697 X	2608	-0-	-89	-0-	83 36	1 9	2489	2	Y	33	100	1	48
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	2868	2	Y	2			50
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	91 61	1 1	3180	2	Y	-0-			50
06	2520 X	2099	-0-	-421	-0-	15 9	1 9	2023	2	Y	14			64

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155														
01	589 N	365	-0-	-224	-0-	7	1	358	2	N	-0-			-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-			-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	24	1	711	2	N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	N	-0-			-0-
05	713 N	574	-0-	-139	-0-	16	1	558	2	N	-0-			-0-
*06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	37	1	1213	2	N	-0-			-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087														
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	9 11	1 9	438	2	Y	10			43
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	10 15	1 9	298	2	Y	14	52	1	5
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	317	2	Y	12			17
04	450 N	267	-0-	-183	-0-	8 19	1 9	240	2	Y	17			34
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	7 37	1 9	260	2	Y	34	56	1	12
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	9	1	305	2	Y	-0-			12

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016														
01	3224 X	1145	-0-	-2079	-0-	22 3	1 9	1120	2	Y	3			85
02	2688 X	1653	-0-	-1035	-0-	52 19	1 9	1582	2	Y	17			102
03	2790 X	1702	-0-	-1088	-0-	54 24	1 9	1624	2	Y	22	90	1	34
04	1860 X	1553	-0-	-307	-0-	50 1	1 9	1502	2	Y	1			35
05	1922 X	1245	-0-	-677	-0-	34 45	1 1	1211	2	Y	-0-			35
06	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	12 9	1 9	1488	2	Y	11			46

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
01	1767 N	1350	-0-	-417	-0-	24 1	1223 2	N	94	371 1				146
02	2016 N	1784	-0-	-232	-0-	103 9	1642 2	N	80	179 1				47
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	54 1	1740 2	N	114					161
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	88 9	1515 2	N	56					217
05	1984 N	1332	-0-	-652	-0-	58 1	1222 2	N	68	187 1				98
06	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	125 9	1665 2	N	104					202
						50 1								
						75 9								
						114 9								
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853														
01	1364 X	1173	-0-	-191	-0-	23 1	1150 2	Y	-0-					9
02	924 N	462	-0-	-462	-0-	15 1	447 2	Y	-0-					9
03	775 N	460	-0-	-315	-0-	15 1	445 2	Y	-0-					9
04	1140 N	428	-0-	-712	-0-	14 1	414 2	Y	-0-					9
05	527 N	367	-0-	-160	-0-	10 1	357 2	Y	-0-					9
06	450 N	364	-0-	-86	-0-	11 1	353 2	Y	-0-					9
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054														
01	2976 X	2043	-0-	-933	-0-	40 1	2003 2	Y	-0-					23
02	2688 X	1683	-0-	-1005	-0-	54 1	1629 2	Y	-0-					23
03	4278 X	1666	-0-	-2612	-0-	53 1	1613 2	Y	-0-					23
04	4140 X	2358	-0-	-1782	-0-	75 1	2283 2	Y	-0-					23
05	4278 X	1572	-0-	-2706	-0-	44 1	1528 2	Y	-0-					23
06	1980 X	1339	-0-	-641	-0-	39 1	1300 2	Y	-0-					23
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	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														
01	1798 N	743	-0-	-1055	-0-	47 1	696 2	N	-0-					257
02	2492 X	394	-0-	-2098	-0-	27 1	367 2	N	-0-					257
03	2759 X	381	-0-	-2378	-0-	21 1	360 2	N	-0-					257
04	2670 X	275	-0-	-2395	-0-	21 1	254 2	N	-0-					257
05	1333 X	289	-0-	-1044	-0-	23 1	266 2	N	-0-					257
06	720 X	307	-0-	-413	-0-	24 1	283 2	N	-0-					257
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888														
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	2 1	109 2	N	-0-					179
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4 1	132 2	N	-0-					179
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5 1	161 2	N	-0-					179
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	8 1	237 2	N	-0-					179
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-					179
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-					179

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789													
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	166	1	2469	2	N	-0-	130	
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	150	1	2069	2	N	-0-	131	
						1	9						
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	137	1	2345	2	N	-0-	131	
04	2100 N	1831	-0-	-269	-0-	142	1	1689	2	N	-0-	131	
05	2170 N	1753	-0-	-417	-0-	140	1	1613	2	N	-0-	131	
06	2100 N	1806	-0-	-294	-0-	139	1	1667	2	N	-0-	131	

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552													
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	19	1	245	2	N	-0-	53	
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-	53	
03	372 N	246	-0-	-126	-0-	19	1	227	2	N	-0-	53	
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-	53	
05	403 N	301	-0-	-102	-0-	21	1	280	2	N	-0-	53	
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	12	1	176	2	N	-0-	53	

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900													
01	1643 X	987	-0-	-656	-0-	19	1	944	2	Y	22	109	
						24	9						
02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	48	1	1450	2	Y	67	138 1	38
						74	9						
03	1736 X	1183	-0-	-553	-0-	37	1	1102	2	Y	40		78
						44	9						
04	1680 X	1053	-0-	-627	-0-	31	1	949	2	Y	66		144
						73	9						
05	1736 X	299	-0-	-1437	-0-	7	1	256	2	Y	33	130 1	47
						36	9						
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-		47

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512													
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	57	1	1167	2	N	79	187 1	121
						87	9						
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	2	N	60		181
						66	9						
03	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	58	1	1297	2	N	81		262
						89	9						
04	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	58	1	1129	2	N	46	174 1	134
						51	9						
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		134
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-		134

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834													
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		100
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		100
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-		100
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-		100
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-		100
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		100

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//										70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445		RRCID -> 106689		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11082 - 11226			
JOB#										WELL #:		1									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
JOB# 1										WELL #:		6		RRCID -> 179268		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-			
RABALAIS, F.W. INC.										687720		WELL #:		2		RRCID -> 181726		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105	
KOTT																					
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	2	N	-0-						64			
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-						64			
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	N	-0-						64			
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	N	-0-						64			
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	44	1	937	2	N	-0-						64			
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	43	1	912	2	N	-0-						64			
RIVIERA OPERATING, LLC										714314		WELL #:		1		RRCID -> 044254		COMPL. DATE 04/23/1968		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349	
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT																					
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	2	N	-0-						-0-			
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-						-0-			
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-						-0-			
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-						-0-			
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-						-0-			
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-						-0-			
DUKE, FLOYD										WELL #:		1		RRCID -> 046317		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619			
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	96	1	2041	2	N	-0-						-0-			
02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	87	1	1833	2	N	-0-						-0-			
03	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	92	1	1951	2	N	-0-						-0-			
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	93	1	1977	2	N	-0-						-0-			
05	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	96	1	2016	2	N	-0-						-0-			
06	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	89	1	1793	2	N	-0-						-0-			
BURLESON										WELL #:		1		RRCID -> 047800		COMPL. DATE 11/29/1969		TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154			
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	139	1	2951	2	N	-0-						-0-			
02	2912	X	2728	-0-	-184	-0-	123	1	2605	2	N	-0-						-0-			
03	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	130	1	2752	2	N	-0-						-0-			
04	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	125	1	2673	2	N	-0-						-0-			
05	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	127	1	2679	2	N	-0-						-0-			
06	3000	X	1678	-0-	-1322	-0-	80	1	1598	2	N	-0-						-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																	
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352																	
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1021	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160																	
01	465 N	341	-0-	-124	-0-	-0-	15	1	326	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 N	252	-0-	-140	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	297	-0-	-137	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	-0-	13	1	279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	12	1	256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	-0-	12	1	251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898																	
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	-0-	29	1	622	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	-0-	31	1	656	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	-0-	32	1	674	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	-0-	32	1	649	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371																	
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	-0-	55	1	1168	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	-0-	53	1	1132	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	767	-0-	-403	-0-	-0-	36	1	731	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414																	
01	2635 X	2293	-0-	-342	-0-	-0-	103	1	2190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2128 N	2048	-0-	-80	-0-	-0-	93	1	1955	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108														
M	0	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 AMT CODE AMT CODE BALANCE	0	1	2	3	4	5	6	7	8
01	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	55	1	1163	2	N	-0-		-0-
02	1344	N	1061	-0-	-283	-0-	48	1	1013	2	N	-0-		-0-
03	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	52	1	1095	2	N	-0-		-0-
04	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	49	1	1035	2	N	-0-		-0-
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	52	1	1098	2	N	-0-		-0-
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1210	2	N	-0-		-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
01	465	N	360	-0-	-105	-0-	16	1	344	2	Y	-0-		-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	15	1	320	2	Y	-0-		-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-		-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-		-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	15	1	310	2	Y	-0-		-0-
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	14	1	279	2	Y	-0-		-0-
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
01	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	108	1	2301	2	N	-0-		-0-
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	106	1	2246	2	N	-0-		-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	102	1	2155	2	N	-0-		-0-
04	2340	N	2091	-0-	-249	-0-	94	1	1997	2	N	-0-		-0-
05	2604	N	2425	-0-	-179	-0-	110	1	2315	2	N	-0-		-0-
*06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	108	1	2179	2	N	-0-		-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504														
01	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	103	1	2182	2	N	-0-		-0-
02	2128	N	2024	-0-	-104	-0-	91	1	1933	2	N	-0-		-0-
03	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	97	1	2061	2	N	-0-		-0-
04	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	95	1	2024	2	N	-0-		-0-
05	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	97	1	2032	2	N	-0-		-0-
06	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	92	1	1845	2	N	-0-		-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-		-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-		-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-		-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	2	N	-0-		-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-		-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-		-0-
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377														
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	Y	-0-		-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	95	1	2016	2	Y	-0-		-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	Y	-0-		-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	67	1	1426	2	Y	-0-		-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-		-0-
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	59	1	1181	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996													
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-	-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	-0-
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289													
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	35	1	736	2	N	-0-	-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-	-0-
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	34	1	724	2	N	-0-	-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	32	1	692	2	N	-0-	-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	N	-0-	-0-
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	N	-0-	-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373													
01	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	68	1	1438	2	N	-0-	-0-
02	1400	N	1269	-0-	-131	-0-	57	1	1212	2	N	-0-	-0-
03	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	59	1	1246	2	N	-0-	-0-
04	1470	N	1214	-0-	-256	-0-	54	1	1160	2	N	-0-	-0-
05	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	55	1	1149	2	N	-0-	-0-
06	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	57	1	1153	2	N	-0-	-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447													
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	47	1	996	2	Y	-0-	2
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	Y	39	14
							43	9					
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	46	1	967	2	Y	24	11
							26	9					
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	44	1	929	2	Y	-0-	11
05	1054	N	939	-0-	-115	-0-	43	1	896	2	Y	-0-	11
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	967	2	Y	5	16
							6	9					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	4681 X	4222	-0-	-459	-0-	190	1	4032	2	Y	-0-		-0-		
02	6048 X	3379	-0-	-2669	-0-	153	1	3226	2	Y	-0-		-0-		
03	6696 X	3576	-0-	-3120	-0-	161	1	3415	2	Y	-0-		-0-		
04	6480 X	3049	-0-	-3431	-0-	137	1	2912	2	Y	-0-		-0-		
05	5177 X	3008	-0-	-2169	-0-	137	1	2871	2	Y	-0-		-0-		
06	4080 X	3184	-0-	-896	-0-	151	1	3033	2	Y	-0-		-0-		

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147															
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	773	2	21	9	N	19		60		
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	N	20		80		
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33	9	N	30		110		
04	780 N	764	-0-	-16	-0-	9	1	730	2	N	23		133		
						25	9								
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	778	2	34	9	N	31		164		
*06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	802	2	N	33		197		
						36	9								

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106															
01	1550 N	1210	-0-	-340	-0-	54	1	1156	2	N	-0-		-0-		
02	1316 N	1046	-0-	-270	-0-	47	1	999	2	N	-0-		-0-		
03	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	49	1	1036	2	N	-0-		-0-		
04	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	49	1	1055	2	N	-0-		-0-		
05	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	52	1	1088	2	N	-0-		-0-		
*06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	2	N	-0-		-0-		

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105															
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	87	1	1854	2	N	-0-		-0-		
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	47	1	998	2	N	-0-		-0-		
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	119	1	2513	2	N	-0-		-0-		
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	127	1	2712	2	N	-0-		-0-		
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	128	1	2701	2	N	-0-		-0-		
*06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	130	1	2606	2	N	-0-		-0-		

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889															
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	16	1	334	2	N	-0-		-0-		
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	18	1	372	2	N	-0-		-0-		
03	465 N	361	-0-	-104	-0-	16	1	345	2	N	-0-		-0-		
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	12	1	257	2	N	-0-		-0-		
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-		-0-		
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	2	N	-0-		-0-		

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282															
01	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	66	1	1403	2	Y	-0-		-0-		
02	1344 N	1286	-0-	-58	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-		-0-		
03	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	59	1	1260	2	Y	1	1 1	-0-		
						1	9								
04	1410 N	1220	-0-	-190	-0-	55	1	1164	2	Y	1	1 1	-0-		
						1	9								
05	1426 N	1190	-0-	-236	-0-	54	1	1136	2	Y	-0-		-0-		
06	1290 N	1075	-0-	-215	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	58	1	643	2	Y	-0-					6
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	55	1	576	2	Y	38	26	1			18
						42	9									
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	633	2	Y	24	27	1			15
						26	9									
04	690 N	651	-0-	-39	-0-	52	1	599	2	Y	-0-					15
05	744 N	670	-0-	-74	-0-	55	1	611	2	Y	4					19
						4	9									
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	60	1	593	2	Y	8					27
						9	9									
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669																
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130																
01	2635 N	2542	-0-	-93	-0-	136	1	2232	2	Y	158	161	1			64
						174	9									
02	2380 X	2334	-0-	-46	-0-	127	1	2082	2	Y	114	114	1			64
						125	9									
03	2635 X	2571	-0-	-64	-0-	140	1	2307	2	Y	113	115	1			62
						124	9									
04	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	135	1	2238	2	Y	105	116	1			51
						116	9									
05	2573 X	2506	-0-	-67	-0-	139	1	2262	2	Y	95	69	1			77
						105	9									
*06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	146	1	2337	2	Y	131	139	1			69
						144	9									
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181																
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	149	1	3168	2	Y	-0-					-0-
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	147	1	3098	2	Y	-0-					-0-
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	161	1	3406	2	Y	-0-					-0-
04	3210 X	3131	-0-	-79	-0-	140	1	2991	2	Y	-0-					-0-
05	3596 X	2607	-0-	-989	-0-	118	1	2489	2	Y	-0-					-0-
06	3480 X	2531	-0-	-949	-0-	120	1	2411	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF. 10096 - 10511														
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572 2		N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321 2		N	-0-			-0-
03	341 N	189	-0-	-152	-0-	9	1	180 2		N	-0-			-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984 2		N	-0-			-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102 2		N	-0-			-0-
*06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1	1099 2		N	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF. 10913 - 11141														
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963 2		Y	-0-			-0-
02	980 N	969	-0-	-11	-0-	44	1	925 2		Y	-0-			-0-
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053 2		Y	-0-			-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1052 2		Y	-0-			-0-
05	1085 N	774	-0-	-311	-0-	35	1	739 2		Y	-0-			-0-
06	1080 N	984	-0-	-96	-0-	47	1	937 2		Y	-0-			-0-
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 11180 - 11312														
01	3658 X	3389	-0-	-269	-0-	152	1	3237 2		Y	-0-			-0-
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	135	1	2860 2		Y	-0-			-0-
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	140	1	2967 2		Y	-0-			-0-
04	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	152	1	3241 2		Y	-0-			-0-
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	148	1	3113 2		Y	-0-			-0-
*06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	138	1	2780 2		Y	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 11075 - 11316														
01	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	55	1	1168 2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1105	-0-	-15	-0-	50	1	1055 2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	54	1	1144 2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	52	1	1103 2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	54	1	1137 2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	54	1	1089 2		N	-0-			-0-
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568														
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																	
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348																	
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788																	
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-
02	840	N	341	-0-	-499	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
03	589	N	344	-0-	-245	-0-	16	1	328	2	N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	14	1	305	2	N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	N	-0-					-0-
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117																	
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	45	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	912	-0-	-12	-0-	41	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	2	Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	978	-0-	-45	-0-	44	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	46	1	932	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174																	
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	40	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	43	1	862	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363																	
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	98	1	2076	2	N	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	102	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	108	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	103	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	104	1	2195	2	N	-0-					-0-
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	105	1	2111	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527																	
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	103	1	2190	2	N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	85	1	1796	2	N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	92	1	1958	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	87	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	89	1	1863	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	89	1	1784	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE					
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																		
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	1792	2	N	-0-					-0-
*06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1910	2	N	-0-					-0-
RENFROE, R. L.					WELL #:	2	RRCID ->	126783	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	10983	-	11174		
01	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	-0-		89	1	1890	2	N	-0-					-0-
02	2072 N	2040	-0-	-32	-0-	-0-		92	1	1948	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	2019	-0-	-27	-0-	-0-		91	1	1928	2	N	-0-					-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1980	2	N	-0-					-0-
05	2263 N	1807	-0-	-456	-0-	-0-		82	1	1725	2	N	-0-					-0-
*06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	1965	2	N	-0-					-0-
FERGUSON GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	128223	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	11397	PERF.	9846	-	10347		
01	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	-0-		82	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1148 N	1073	-0-	-75	-0-	-0-		75	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	-0-		75	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	-0-		77	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	-0-		79	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	-0-		78	1	973	2	N	-0-					-0-
HAWKINS, J.G.					WELL #:	2	RRCID ->	128565	COMPL. DATE	08/27/1988	TOTAL DEPTH	10966	PERF.	9612	-	10198		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
DUKE, FLOYD					WELL #:	3	RRCID ->	128805	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11153	-	11434		
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	1104	-0-	-72	-0-	-0-		50	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	-0-		56	1	1187	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	-0-		50	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	-0-		50	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	-0-		51	1	1024	2	N	-0-					-0-
SMYTHE, E. L.					WELL #:	3	RRCID ->	129319	COMPL. DATE	11/20/1988	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10996	-	11266		
01	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	-0-		58	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	1176 N	1135	-0-	-41	-0-	-0-		51	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	-0-		52	1	1103	2	Y	-0-					-0-
04	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	-0-		51	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	-0-		53	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	-0-		52	1	1036	2	Y	-0-					-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY					WELL #:	2	RRCID ->	129722	COMPL. DATE	01/02/1989	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11194	-	11357		
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	-0-		1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	23	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786														
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
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	-0-			-0-
02	504 N	418	-0-	-86	-0-	19	1	399	2	N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	N	-0-			-0-
04	450 N	352	-0-	-98	-0-	16	1	336	2	N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	N	-0-			-0-
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	N	-0-			-0-
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248														
01	2480 X	2220	-0-	-260	-0-	129	1	2091	2	Y	-0-			-0-
02	2240 X	1901	-0-	-339	-0-	113	1	1788	2	Y	-0-			-0-
03	2263 X	1977	-0-	-286	-0-	119	1	1858	2	Y	-0-			-0-
04	2160 X	1980	-0-	-180	-0-	117	1	1863	2	Y	-0-			-0-
05	2232 X	1902	-0-	-330	-0-	116	1	1786	2	Y	-0-			-0-
06	2160 X	1884	-0-	-276	-0-	118	1	1766	2	Y	-0-			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933														
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	141	1	2999	2	N	-0-			-0-
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	126	1	2666	2	N	-0-			-0-
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	140	1	2961	2	N	-0-			-0-
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	134	1	2859	2	N	-0-			-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	140	1	2941	2	N	-0-			-0-
*06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	134	1	2693	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015														
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02	532 N	220	-0-	-312	-0-	10	1	210	2	N	-0-			-0-
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1489	2	N	-0-			-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	2	N	-0-			-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	75	1	1587	2	N	-0-			-0-
*06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	2	N	-0-			-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874														
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	13	1	274	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-			-0-
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508														
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	Y	-0-		-0-	
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	66	1	1388	2	Y	-0-		-0-	
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1261	2	Y	-0-		-0-	
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-		-0-	
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	76	1	1599	2	Y	-0-		-0-	
*06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-		-0-	

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120														
01	1736 N	1478	-0-	-258	-0-	134	1	1344	2	Y	-0-		120	
02	1456 N	1304	-0-	-152	-0-	119	1	1185	2	Y	-0-		120	
03	1581 N	1453	-0-	-128	-0-	134	1	1319	2	Y	-0-		120	
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	182	1	1949	2	Y	20		140	
						22	9							
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	203	1	2197	2	Y	4		144	
						4	9							
*06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	193	1	2026	2	Y	-0-		144	

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175														
01	2387 X	1985	-0-	-402	-0-	89	1	1896	2	Y	-0-		-0-	
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	2	Y	-0-		-0-	
03	2356 N	2295	-0-	-61	-0-	103	1	2191	2	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	97	1	2067	2	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
05	2418 N	2179	-0-	-239	-0-	99	1	2080	2	Y	-0-		-0-	
06	2220 N	2179	-0-	-41	-0-	103	1	2076	2	Y	-0-		-0-	

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT				-0-	

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE							
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																		
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1318	2	Y	-0-					-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	-0-		51	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	1320 N	952	-0-	-368	-0-	-0-		43	1	909	2	Y	-0-					-0-
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1293	2	Y	-0-					-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042																		
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	1247	2	Y	-0-					-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1419	2	Y	-0-					-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1448	2	Y	-0-					-0-
06	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	-0-		66	1	1331	2	Y	-0-					-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426																		
01	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	-0-		46	1	980	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	1087	-0-	-5	-0-	-0-		49	1	1038	2	N	-0-					-0-
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	-0-		54	1	1084	2	N	-0-					-0-
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628																		
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1	3661	2	N	-0-					-0-
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1	3172	2	N	-0-					-0-
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	3462	2	N	-0-					-0-
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	3336	2	N	-0-					-0-
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	3521	2	N	-0-					-0-
*06	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	-0-		174	1	3497	2	N	-0-					-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954																		
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	2210	2	Y	-0-					-0-
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	2271	2	Y	-0-					-0-
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	1724	2	Y	-0-					-0-
04	2250 N	1584	-0-	-666	-0-	-0-		71	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	2542 N	1866	-0-	-676	-0-	-0-		85	1	1781	2	Y	-0-					-0-
06	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	-0-		81	1	1620	2	Y	-0-					-0-
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159																		
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	58	2	N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	-0-		5	1	99	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	71	2	N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183														
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
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	67	1	1422	2	Y	-0-			-0-
02	1344 N	1337	-0-	-7	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	66	1	1405	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	63	1	1346	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	297	-0-	-1191	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	797	-0-	-613	-0-	38	1	759	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307														
01	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	180	1	3173	2	N	-0-			-0-
02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	162	1	2824	2	N	-0-			-0-
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	170	1	2954	2	N	-0-			-0-
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	159	1	2747	2	N	-0-			-0-
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	146	1	3062	2	N	-0-			-0-
*06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	138	1	2745	2	N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176														
01	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1417	-0-	-67	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	69	1	1453	2	Y	-0-			-0-
04	1530 N	1434	-0-	-96	-0-	64	1	1370	2	Y	-0-			-0-
05	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	68	1	1435	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	66	1	1332	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790														
01	2015 N	1970	-0-	-45	-0-	89	1	1881	2	Y	-0-			-0-
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	83	1	1745	2	Y	-0-			-0-
03	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	89	1	1885	2	Y	-0-			-0-
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	89	1	1900	2	Y	-0-			-0-
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1931	2	Y	-0-			-0-
*06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	94	1	1896	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262														
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	28	1	598	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	25	1	531	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	28	1	589	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	504	-0-	-96	-0-	23	1	481	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	365	-0-	-255	-0-	17	1	348	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	195	-0-	-405	-0-	9	1	186	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024														
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	71	1	900	2	Y	285	297	1	107
						314	9							
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	65	1	802	2	Y	214	210	1	111
						235	9							
03	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	53	1	874	2	Y	222	221	1	112
						244	9							
04	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	73	1	914	2	Y	208	230	1	90
						229	9							
05	1209 N	986	-0-	-223	-0-	56	1	726	2	Y	185	134	1	141
						204	9							
*06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	873	2	Y	262	277	1	126
						288	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838														
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
01	2325 N	1702	-0-	-623	-0-	77	1	1625	2	Y	-0-			-0-
02	1876 N	1740	-0-	-136	-0-	79	1	1661	2	Y	-0-			-0-
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1704	2	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	72	1	1531	2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	77	1	1619	2	Y	-0-			-0-
*06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944														
01	961 N	882	-0-	-79	-0-	40	1	842	2	Y	-0-			-0-
02	784 N	765	-0-	-19	-0-	35	1	730	2	Y	-0-			-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	35	1	737	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	659	-0-	-178	-0-	30	1	629	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	493	-0-	-377	-0-	23	1	470	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076														
01	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	73	1	1546	2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1454	-0-	-30	-0-	66	1	1388	2	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	72	1	1517	2	Y	-0-			-0-
04	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	69	1	1473	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	72	1	1506	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926														
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	2	Y	-0-			-0-
02	1904 N	1898	-0-	-6	-0-	86	1	1812	2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-			-0-
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	1512	-0-	-596	-0-	69	1	1443	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1561	-0-	-59	-0-	74	1	1487	2	Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772														
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514														
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1782	2	N	-0-			-0-
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	81	1	1704	2	N	-0-			-0-
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	87	1	1836	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	78	1	1670	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1778	-0-	-206	-0-	81	1	1697	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	78	1	1564	2	N	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	125	1	2651	2	N	-0-			-0-
02	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	118	1	2503	2	N	-0-			-0-
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	114	1	2427	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1353	-0-	-147	-0-	61	1	1292	2	N	-0-			-0-
05	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	139	1	2929	2	N	-0-			-0-
*06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2483	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110														
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		
01	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	60 1	1265 2	Y	-0-			-0-		
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	54 1	1142 2	Y	-0-			-0-		
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	62 1	1307 2	Y	-0-			-0-		
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	58 1	1235 2	Y	-0-			-0-		
05	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	59 1	1244 2	Y	-0-			-0-		
06	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	61 1	1236 2	Y	-0-			-0-		
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932														
01	527 X	395	-0-	-132	-0-	18 1	377 2	Y	-0-			-0-		
02	476 X	466	-0-	-10	-0-	21 1	445 2	Y	-0-			-0-		
03	558 X	381	-0-	-177	-0-	17 1	364 2	Y	-0-			-0-		
04	540 X	302	-0-	-238	-0-	14 1	288 2	Y	-0-			-0-		
05	558 X	477	-0-	-81	-0-	22 1	455 2	Y	-0-			-0-		
06	510 X	339	-0-	-171	-0-	16 1	323 2	Y	-0-			-0-		
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
01	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	60 1	1264 2	Y	-0-			-0-		
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	59 1	1249 2	Y	-0-			-0-		
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	65 1	1381 2	Y	-0-			-0-		
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	59 1	1267 2	Y	-0-			-0-		
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	64 1	1353 2	Y	-0-			-0-		
06	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	62 1	1253 2	Y	-0-			-0-		
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808														
01	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	66 1	1408 2	Y	-0-			-0-		
02	1372 N	1292	-0-	-80	-0-	58 1	1234 2	Y	-0-			-0-		
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	62 1	1320 2	Y	-0-			-0-		
04	1440 N	1334	-0-	-106	-0-	60 1	1274 2	Y	-0-			-0-		
05	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	57 1	1191 2	Y	-0-			-0-		
06	1350 N	1129	-0-	-221	-0-	54 1	1075 2	Y	-0-			-0-		
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036														
01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	146 1	3106 2	Y	-0-			-0-		
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	128 1	2695 2	Y	-0-			-0-		
03	3348 X	2999	-0-	-349	-0-	135 1	2864 2	Y	-0-			-0-		
04	3240 X	2796	-0-	-444	-0-	125 1	2671 2	Y	-0-			-0-		
05	3348 X	2940	-0-	-408	-0-	133 1	2807 2	Y	-0-			-0-		
06	3150 X	2807	-0-	-343	-0-	133 1	2674 2	Y	-0-			-0-		
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198														
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	110 1	2342 2	N	-0-			-0-		
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	92 1	1940 2	N	-0-			-0-		
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	111 1	2346 2	N	-0-			-0-		
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	101 1	2150 2	N	-0-			-0-		
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	81 1	1708 2	N	-0-			-0-		
*06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	114 1	2282 2	N	-0-			-0-		
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619														
01	806 N	710	-0-	-96	-0-	32 1	678 2	Y	-0-			-0-		
02	700 N	661	-0-	-39	-0-	30 1	631 2	Y	-0-			-0-		
03	713 N	704	-0-	-9	-0-	32 1	672 2	Y	-0-			-0-		
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	31 1	667 2	Y	-0-			-0-		
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	33 1	685 2	Y	-0-			-0-		
06	690 N	462	-0-	-228	-0-	168 1	294 2	Y	-0-			-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906															
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		
01	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	84	1	1779	2	Y	-0-		-0-		
02	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	78	1	1652	2	Y	-0-		-0-		
03	1922 N	1708	-0-	-214	-0-	77	1	1631	2	Y	-0-		-0-		
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	91	1	1930	2	Y	-0-		-0-		
05	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	80	1	1683	2	Y	-0-		-0-		
06	1650 N	1553	-0-	-97	-0-	74	1	1479	2	Y	-0-		-0-		
RAINES, B. J.				WELL #: 4	RRCID -> 149658	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 11370	PERF.10950	- 11148						
01	1705 N	1592	-0-	-113	-0-	72	1	1520	2	Y	-0-		-0-		
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-		-0-		
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	73	1	1547	2	Y	-0-		-0-		
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	71	1	1503	2	Y	-0-		-0-		
05	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	124	1	2599	2	Y	-0-		-0-		
*06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	123	1	2463	2	Y	-0-		-0-		
ENGRAM, J. E. UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 150550	COMPL. DATE 05/23/1994	TOTAL DEPTH 11140	PERF.10764	- 10960						
01	4247 X	3743	-0-	-504	-0-	168	1	3575	2	Y	-0-		-0-		
02	3836 X	2965	-0-	-871	-0-	134	1	2831	2	Y	-0-		-0-		
03	3658 X	3116	-0-	-542	-0-	140	1	2976	2	Y	-0-		-0-		
04	3630 X	2168	-0-	-1462	-0-	97	1	2071	2	Y	-0-		-0-		
05	3751 X	3015	-0-	-736	-0-	137	1	2878	2	Y	-0-		-0-		
06	3630 X	2675	-0-	-955	-0-	127	1	2548	2	Y	-0-		-0-		
ROTHERMEL, PAUL				WELL #: 5	RRCID -> 151105	COMPL. DATE 07/08/1994	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 9738	- 10162						
01	403 X	84	-0-	-319	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-		
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-		-0-		
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-		
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	Y	-0-		-0-		
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-		-0-		
JOBE #1				WELL #: 5	RRCID -> 151892	COMPL. DATE 08/15/1994	TOTAL DEPTH 11325	PERF.10926	- 11086						
01	3286 X	2264	-0-	-1022	-0-	102	1	2162	2	Y	-0-		-0-		
02	2688 X	2032	-0-	-656	-0-	92	1	1940	2	Y	-0-		-0-		
03	2759 X	2273	-0-	-486	-0-	102	1	2171	2	Y	-0-		-0-		
04	2610 X	2073	-0-	-537	-0-	93	1	1980	2	Y	-0-		-0-		
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	130	1	2741	2	Y	-0-		-0-		
*06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	119	1	2388	2	Y	-0-		-0-		
LENAMON, L. K.				WELL #: 4	RRCID -> 152129	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9265	- 9780						
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-		
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-		-0-		
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-		
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-		
05	327 X	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-		-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
STONE, R.E. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 152160	COMPL. DATE 10/11/1994	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10832	- 11016						
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	N	-0-		-0-		
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	N	-0-		-0-		
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	95	1	2021	2	N	-0-		-0-		
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	2	N	-0-		-0-		
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	2	N	-0-		-0-		
*06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1590	2	N	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492													
M	0	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2435	2	N	-0-	-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	103	1	2176	2	N	-0-	-0-
03	2170	N	1659	-0-	-511	-0-	75	1	1584	2	N	-0-	-0-
04	2460	N	1088	-0-	-1372	-0-	49	1	1039	2	N	-0-	-0-
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	131	1	2757	2	N	-0-	-0-
*06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	86	1	1734	2	N	-0-	-0-
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968													
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	Y	-0-	-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	-0-	-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	2	Y	-0-	-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	24	1	514	2	Y	-0-	-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	24	1	515	2	Y	-0-	-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	24	1	484	2	Y	-0-	-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006													
01	4216	X	3315	-0-	-901	-0-	149	1	3166	2	Y	-0-	-0-
02	3948	X	2878	-0-	-1070	-0-	130	1	2748	2	Y	-0-	-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	177	1	3750	2	Y	-0-	-0-
04	3600	X	3206	-0-	-394	-0-	144	1	3062	2	Y	-0-	-0-
05	3658	X	2341	-0-	-1317	-0-	106	1	2235	2	Y	-0-	-0-
06	3810	X	3806	-0-	-4	-0-	180	1	3626	2	Y	-0-	-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732													
01	6541	X	6312	-0-	-229	-0-	313	1	5999	2	Y	-0-	-0-
02	5908	X	5715	-0-	-193	-0-	285	1	5430	2	Y	-0-	-0-
03	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	312	1	5968	2	Y	-0-	-0-
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	303	1	5821	2	Y	-0-	-0-
05	6324	X	6295	-0-	-29	-0-	315	1	5980	2	Y	-0-	-0-
*06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	320	1	5832	2	Y	-0-	-0-
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868													
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796													
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314													
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	11031	PERF. 9081 - 9862
M	0	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995										TOTAL	DEPTH	11400	PERF. 11042 - 11198
01	2077	X	1778	-0-	-299	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-	-0-
02	1512	N	1357	-0-	-155	-0-	61	1	1296	2	Y	-0-	-0-
03	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	82	1	1741	2	Y	-0-	-0-
04	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	76	1	1613	2	Y	-0-	-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	70	1	1462	2	Y	-0-	-0-
*06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	142	1	2596	2	Y	-0-	-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995										TOTAL	DEPTH	11490	PERF. 10888 - 11198
01	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-	-0-
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	56	1	1192	2	Y	-0-	-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	65	1	1370	2	Y	-0-	-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	65	1	1391	2	Y	-0-	-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-	-0-
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	83	1	1677	2	Y	-0-	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995										TOTAL	DEPTH	11228	PERF. 9214 - 9836
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995										TOTAL	DEPTH	11100	PERF. 9894 - 9982
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996										TOTAL	DEPTH	11157	PERF. 10718 - 10962
01	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-	-0-
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	46	1	966	2	Y	-0-	-0-
03	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	52	1	1110	2	Y	-0-	-0-
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	44	1	941	2	Y	-0-	-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-	-0-
06	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	52	1	1051	2	Y	-0-	-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996										TOTAL	DEPTH	11197	PERF. 10706 - 11000
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-	-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	2	Y	-0-	-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	60	1	1273	2	Y	-0-	-0-
04	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	57	1	1211	2	Y	-0-	-0-
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-	-0-
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	62	1	1243	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																		
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02	1288 N	1242	-0-	-46	-0-	-0-		56	1	1186	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	-0-		61	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	-0-		59	1	1248	2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	-0-		59	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	-0-		61	1	1216	2	Y	-0-					-0-
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306																		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308																		
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2			Y	-0-					-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917																		
01	3317 X	2760	-0-	-557	-0-	-0-		124	1	2636	2	Y	-0-					-0-
02	2996 X	2859	-0-	-137	-0-	-0-		129	1	2730	2	Y	-0-					-0-
03	4464 X	2863	-0-	-1601	-0-	-0-		129	1	2734	2	Y	-0-					-0-
04	4320 X	2586	-0-	-1734	-0-	-0-		116	1	2470	2	Y	-0-					-0-
05	4464 X	3568	-0-	-896	-0-	-0-		162	1	3406	2	Y	-0-					-0-
06	3060 X	2536	-0-	-524	-0-	-0-		120	1	2416	2	Y	-0-					-0-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753																		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079																		
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866																		
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1826	2	Y	-0-					-0-
02	1988 X	1657	-0-	-331	-0-	-0-		75	1	1582	2	Y	-0-					-0-
03	2201 X	1779	-0-	-422	-0-	-0-		80	1	1699	2	Y	-0-					-0-
04	2130 X	1723	-0-	-407	-0-	-0-		77	1	1646	2	Y	-0-					-0-
05	2015 X	1743	-0-	-272	-0-	-0-		79	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	1860 X	1753	-0-	-107	-0-	-0-		83	1	1670	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	-0-	63	1	1337	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	5612	-0-	2512	2512	-0-	255	1	5357	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3000 N	4838	-0-	1838	4350	-0-	229	1	4609	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286															
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1612	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1400 N	1330	-0-	-70	-0-	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	-0-	65	1	1369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1620 N	1381	-0-	-239	-0-	-0-	62	1	1319	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	-0-	66	1	1390	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122															
01	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1344 N	1211	-0-	-133	-0-	-0-	55	1	1156	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032															
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	-0-	44	1	938	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	990 N	933	-0-	-57	-0-	-0-	42	1	891	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	992 N	981	-0-	-11	-0-	-0-	45	1	936	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	960 N	945	-0-	-15	-0-	-0-	45	1	900	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060															
01	837 N	800	-0-	-37	-0-	-0-	36	1	764	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756 N	729	-0-	-27	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	837 N	752	-0-	-85	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	780 N	754	-0-	-26	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	-0-	35	1	745	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888															
01	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	-0-	46	1	973	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1064 N	998	-0-	-66	-0-	-0-	45	1	953	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	-0-	46	1	976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520															
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	774	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	751	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	-0-	34	1	733	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1048	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	997	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1178 N	997	-0-	-181	-0-	45	1	952	2	Y	-0-			-0-	
02	1036 N	930	-0-	-106	-0-	42	1	888	2	Y	-0-			-0-	
03	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	46	1	984	2	Y	-0-			-0-	
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-			-0-	
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	2	Y	-0-			-0-	
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	-0-			-0-	
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084															
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-			-0-	
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	22	1	457	2	Y	-0-			-0-	
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	24	1	499	2	Y	-0-			-0-	
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	22	1	469	2	Y	-0-			-0-	
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	23	1	492	2	Y	-0-			-0-	
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	24	1	479	2	Y	-0-			-0-	
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994															
01	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-			-0-	
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-			-0-	
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	2	Y	-0-			-0-	
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	1197	2	Y	-0-			-0-	
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-			-0-	
*06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	-0-			-0-	
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398															
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	Y	-0-			-0-	
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	8	1	172	2	Y	-0-			-0-	
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-			-0-	
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-	
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-			-0-	
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-	
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878															
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	140	1	2980	2	Y	-0-			-0-	
02	2828 X	2248	-0-	-580	-0-	102	1	2146	2	Y	-0-			-0-	
03	3162 X	3108	-0-	-54	-0-	140	1	2968	2	Y	-0-			-0-	
04	3060 X	2964	-0-	-96	-0-	133	1	2831	2	Y	-0-			-0-	
05	3162 X	2836	-0-	-326	-0-	129	1	2707	2	Y	-0-			-0-	
06	3030 X	2546	-0-	-484	-0-	121	1	2425	2	Y	-0-			-0-	
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198															
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	39	1	839	2	Y	-0-			-0-	
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-			-0-	
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	2	Y	-0-			-0-	
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-			-0-	
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	44	1	921	2	Y	-0-			-0-	
*06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	146	1	3109	2	N	-0-			-0-
02	3024 X	2910	-0-	-114	-0-	131	1	2779	2	N	-0-			-0-
03	3348 X	3123	-0-	-225	-0-	141	1	2982	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	3106	-0-	-74	-0-	139	1	2967	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	3140	-0-	-146	-0-	143	1	2997	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	3040	-0-	-110	-0-	144	1	2896	2	N	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647														
01	1116 N	977	-0-	-139	-0-	44	1	933	2	Y	-0-			-0-
02	1036 N	1005	-0-	-31	-0-	45	1	960	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	889	-0-	-196	-0-	40	1	849	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	886	-0-	-74	-0-	40	1	846	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	956	-0-	-160	-0-	43	1	913	2	Y	-0-			-0-
*06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738														
01	403 N	24	-0-	-379	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787														
01	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-			-0-
02	1092 N	1080	-0-	-12	-0-	49	1	1031	2	Y	-0-			-0-
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	53	1	1131	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	52	1	1104	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	53	1	1056	2	Y	-0-			-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446														
01	1736 N	1582	-0-	-154	-0-	71	1	1511	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	839	-0-	-673	-0-	38	1	801	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	74	1	1574	2	N	-0-			-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	2	N	-0-			-0-
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	78	1	1637	2	N	-0-			-0-
*06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	78	1	1565	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930														
01	2387 N	2209	-0-	-178	-0-	99	1	2110	2	Y	-0-			-0-
02	1960 N	1882	-0-	-78	-0-	85	1	1797	2	Y	-0-			-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	86	1	1827	2	Y	-0-			-0-
04	2130 N	1982	-0-	-148	-0-	89	1	1893	2	Y	-0-			-0-
05	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	94	1	1970	2	Y	-0-			-0-
*06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	93	1	1861	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE				
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
CAPP, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114															
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
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-				-0-
03	620 N	43	-0-	-577	-0-	2	1	41	2	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

THOMPSON HEIRS											WELL #:	3	RRCID -> 167469	COMPL. DATE 02/16/1998	TOTAL DEPTH 11461 PERF. 11094 - 11284
01	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-				-0-
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	73	1	1533	2	Y	-0-				-0-
03	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	79	1	1676	2	Y	-0-				-0-
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	76	1	1625	2	Y	-0-				-0-
05	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	78	1	1643	2	Y	-0-				-0-
06	1710 N	1594	-0-	-116	-0-	76	1	1518	2	Y	-0-				-0-

THURMAN, M.J. ESTATE											WELL #:	4	RRCID -> 167797	COMPL. DATE 01/28/1998	TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURLESON-MCBAY GU											WELL #:	3	RRCID -> 168083	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11348 - 11476
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-				-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-				-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-				-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-				-0-

QUINN ESTATE											WELL #:	2	RRCID -> 168101	COMPL. DATE 03/15/1998	TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10202 - 10218
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	Y	-0-				-0-
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-				-0-

ROTHERMEL SWD											WELL #:	1	RRCID -> 168470	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LITTLE, W. P.											WELL #:	4	RRCID -> 168625	COMPL. DATE 04/11/1998	TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	10740	PERF.10345 - 10476
M	0	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
01		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	85	1	1799	2	Y	-0-			-0-
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	86	1	1811	2	Y	-0-			-0-
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	60	1	1268	2	Y	-0-			-0-
04		1830 N	1615	-0-	-215	-0-	72	1	1543	2	Y	-0-			-0-
05		2108 N	2036	-0-	-72	-0-	92	1	1944	2	Y	-0-			-0-
06		1290 N	1162	-0-	-128	-0-	55	1	1107	2	Y	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998												TOTAL	DEPTH	11350	PERF.11005 - 11148
01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	2	N	-0-			-0-
02		980 N	958	-0-	-22	-0-	43	1	915	2	N	-0-			-0-
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	N	-0-			-0-
04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1023	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	1052	-0-	-2	-0-	48	1	1004	2	N	-0-			-0-
*06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	N	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998												TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10740 - 10869
01		2635 X	2484	-0-	-151	-0-	112	1	2372	2	Y	-0-			-0-
02		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	105	1	2219	2	Y	-0-			-0-
03		2697 X	2023	-0-	-674	-0-	91	1	1932	2	Y	-0-			-0-
04		2610 X	2455	-0-	-155	-0-	110	1	2345	2	Y	-0-			-0-
05		2697 X	2378	-0-	-319	-0-	108	1	2270	2	Y	-0-			-0-
06		2490 X	2415	-0-	-75	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-			-0-
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998												TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10734 - 10862
01		1705 N	1021	-0-	-684	-0-	46	1	975	2	Y	-0-			-0-
02		1456 N	1036	-0-	-420	-0-	47	1	989	2	Y	-0-			-0-
03		1364 N	370	-0-	-994	-0-	17	1	353	2	Y	-0-			-0-
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1254	2	Y	-0-			-0-
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-			-0-
*06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	Y	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998												TOTAL	DEPTH	11503	PERF.11092 - 11290
01		899 N	839	-0-	-60	-0-	67	1	772	2	Y	-0-			-0-
02		756 N	753	-0-	-3	-0-	61	1	692	2	Y	-0-			-0-
03		868 N	819	-0-	-49	-0-	66	1	752	2	Y	-0-			-0-
							1	9							
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	65	1	750	2	Y	-0-			-0-
							3	9							
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	787	2	Y	-0-			-0-
06		780 N	684	-0-	-96	-0-	61	1	623	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998												TOTAL	DEPTH	11070	PERF.10722 - 10872
01		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	178	1	3791	2	Y	315	321	1	113
							347	9							
02		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	162	1	3434	2	Y	228	227	1	114
							251	9							
03		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	177	1	3759	2	Y	227	230	1	111
							250	9							
04		4020 X	3782	-0-	-238	-0-	159	1	3400	2	Y	203	229	1	85
							223	9							
05		4154 X	4050	-0-	-104	-0-	174	1	3666	2	Y	191	138	1	138
							210	9							
*06		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	177	1	3567	2	Y	262	279	1	121
							288	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
01	3255 X	2597	-0-	-658	-0-	109	1	2317	2	Y	155	158	1	59
02	2884 X	2417	-0-	-467	-0-	171	9	2188	2	Y	114	113	1	60
03	2945 X	1701	-0-	-1244	-0-	104	1	1534	2	Y	86	97	1	49
04	2670 X	2209	-0-	-461	-0-	125	9	1999	2	Y	105	109	1	45
05	2666 X	2589	-0-	-77	-0-	72	1	2371	2	Y	95	68	1	72
06	2580 X	2428	-0-	-152	-0-	95	9	2281	2	Y	31	70	1	33
						94	1							
						116	9							
						113	1							
						105	9							
						113	1							
						34	9							
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
01	186 X	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	205 X	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 X	144	-0-	-36	-0-	7	1	137	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143														
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	132	1	2794	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2912 X	2629	-0-	-283	-0-	119	1	2510	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3224 X	2744	-0-	-480	-0-	124	1	2620	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2820 X	1881	-0-	-939	-0-	84	1	1797	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2914 X	2752	-0-	-162	-0-	125	1	2627	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2820 X	2624	-0-	-196	-0-	124	1	2500	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466														
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832														
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	1008	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314												
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085												
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
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	99	1	2112	2	Y	-0-	-0-
02	1904 X	1128	-0-	-776	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-	-0-
03	2108 X	1183	-0-	-925	-0-	53	1	1130	2	Y	-0-	-0-
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2085	2	Y	-0-	-0-
05	2201 X	1681	-0-	-520	-0-	76	1	1605	2	Y	-0-	-0-
06	2130 X	1617	-0-	-513	-0-	77	1	1540	2	Y	-0-	-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644												
01	2232 N	1699	-0-	-533	-0-	76	1	1623	2	N	-0-	-0-
02	1848 N	1826	-0-	-22	-0-	83	1	1743	2	N	-0-	-0-
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	N	-0-	-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	75	1	1600	2	N	-0-	-0-
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	93	1	1958	2	N	-0-	-0-
*06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	95	1	1916	2	N	-0-	-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326												
01	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	69	1	1465	2	N	-0-	-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	60	1	1270	2	N	-0-	-0-
03	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	65	1	1381	2	N	-0-	-0-
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	63	1	1333	2	N	-0-	-0-
05	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	66	1	1391	2	N	-0-	-0-
06	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	67	1	1337	2	N	-0-	-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023												
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
02	392 N	98	-0-	-294	-0-	4	1	94	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-	-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-	-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885												
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	53	1	1132	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256												
01	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	92	1	1951	2	N	-0-	-0-
02	1848 N	1845	-0-	-3	-0-	83	1	1762	2	N	-0-	-0-
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	93	1	1973	2	N	-0-	-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1905	2	N	-0-	-0-
05	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	91	1	1905	2	N	-0-	-0-
06	2010 N	1969	-0-	-41	-0-	93	1	1876	2	N	-0-	-0-
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539												
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		448 N	448 -0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-		-0-	
02		364 N	350 -0-	-14	-0-	16	1	334	2	N	-0-		-0-	
03		403 N	325 -0-	-78	-0-	15	1	310	2	N	-0-		-0-	
04		420 N	231 -0-	-189	-0-	10	1	221	2	N	-0-		-0-	
05		403 N	200 -0-	-203	-0-	9	1	191	2	N	-0-		-0-	
06		300 N	192 -0-	-108	-0-	9	1	183	2	N	-0-		-0-	
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 11133 - 11324														
01		1488 N	1432 -0-	-56	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-		-0-	
02		1316 N	1187 -0-	-129	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-		-0-	
03		1488 N	1404 -0-	-84	-0-	63	1	1341	2	Y	-0-		-0-	
04		1380 N	1362 -0-	-18	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-		-0-	
05		1411 N	1411 -0-	-0-	-0-	64	1	1347	2	Y	-0-		-0-	
06		1350 N	1179 -0-	-171	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-		-0-	
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573														
01		726 N	726 -0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-		-0-	
02		644 N	605 -0-	-39	-0-	27	1	578	2	Y	-0-		-0-	
03		713 N	672 -0-	-41	-0-	30	1	642	2	Y	-0-		-0-	
04		690 N	667 -0-	-23	-0-	30	1	637	2	Y	-0-		-0-	
05		695 N	695 -0-	-0-	-0-	32	1	663	2	Y	-0-		-0-	
*06		677 N	677 -0-	-0-	-0-	32	1	645	2	Y	-0-		-0-	
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483														
01		2152 N	2152 -0-	-0-	-0-	97	1	2055	2	N	-0-		-0-	
02		1932 N	1853 -0-	-79	-0-	84	1	1769	2	N	-0-		-0-	
03		2108 N	2003 -0-	-105	-0-	90	1	1913	2	N	-0-		-0-	
04		2070 N	2046 -0-	-24	-0-	92	1	1954	2	N	-0-		-0-	
05		2206 N	2206 -0-	-0-	-0-	100	1	2106	2	N	-0-		-0-	
*06		2094 N	2094 -0-	-0-	-0-	99	1	1995	2	N	-0-		-0-	
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629														
01		1607 N	1607 -0-	-0-	-0-	72	1	1535	2	N	-0-		-0-	
02		1869 N	1869 -0-	-0-	-0-	84	1	1785	2	N	-0-		-0-	
03		2096 N	2096 -0-	-0-	-0-	94	1	2002	2	N	-0-		-0-	
04		1823 N	1823 -0-	-0-	-0-	82	1	1741	2	N	-0-		-0-	
05		2038 N	2038 -0-	-0-	-0-	93	1	1945	2	N	-0-		-0-	
*06		1793 N	1793 -0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	N	-0-		-0-	
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 10588 - 10596														
01		1019 N	1019 -0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-		-0-	
02		896 N	821 -0-	-75	-0-	37	1	784	2	Y	-0-		-0-	
03		992 N	892 -0-	-100	-0-	40	1	852	2	Y	-0-		-0-	
04		1025 N	1025 -0-	-0-	-0-	46	1	979	2	Y	-0-		-0-	
05		1031 N	1031 -0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-		-0-	
*06		1014 N	1014 -0-	-0-	-0-	77	1	937	2	Y	-0-		-0-	
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF. 11116 - 11264														
01		3472 X	3123 -0-	-349	-0-	140	1	2983	2	Y	-0-		-0-	
02		3136 X	2798 -0-	-338	-0-	126	1	2672	2	Y	-0-		-0-	
03		3441 X	3071 -0-	-370	-0-	138	1	2933	2	Y	-0-		-0-	
04		3180 X	2943 -0-	-237	-0-	132	1	2811	2	Y	-0-		-0-	
05		3286 X	2915 -0-	-371	-0-	132	1	2783	2	Y	-0-		-0-	
*06		3198 X	3198 -0-	-0-	-0-	152	1	3046	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																	
MAE B. VANCE GU WELL #: 6										RRCID -> 181010		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9140 - 9811	
M	0	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

LAURENCE, R. A.					WELL #:	7	RRCID -> 181072		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10874 - 10992				
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	Y	Y	-0-				-0-
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	37	1	772	2	Y	Y	-0-				-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	Y	-0-				-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	Y	-0-				-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	40	1	850	2	Y	Y	-0-				-0-
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	39	1	776	2	Y	Y	-0-				-0-

SPENCE, RALPH					WELL #:	5	RRCID -> 181074		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10734 - 10892				
01	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	63	1	1340	2	Y	Y	-0-				-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	2	Y	Y	-0-				-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	77	1	1642	2	Y	Y	-0-				-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	Y	Y	-0-				-0-
05	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	66	1	1384	2	Y	Y	-0-				-0-
06	1650	N	1380	-0-	-270	-0-	65	1	1315	2	Y	Y	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID -> 181128		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10870 - 11214				
01	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	46	1	971	2	Y	Y	-0-				-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	Y	-0-				-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	Y	Y	-0-				-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	Y	Y	-0-				-0-
05	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	46	1	965	2	Y	Y	-0-				-0-
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	48	1	955	2	Y	Y	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 181130		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11274 - 11304				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 181522		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 11540		PERF.10954 - 11166				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BURLESON-MCBAY GU					WELL #:	5	RRCID -> 181546		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 11603		PERF.11257 - 11399				
01	930	N	783	-0-	-147	-0-	61	1	722	2	Y	Y	-0-				-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	65	1	787	2	Y	Y	-0-				-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	60	1	770	2	Y	Y	-0-				-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	68	1	810	2	Y	Y	-0-				-0-
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	66	1	742	2	Y	Y	-0-				-0-
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	63	1	658	2	Y	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314															
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148															
M	0	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
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-			-0-
02		560 N	473	-0-	-87	-0-	21	1	452	2	Y	-0-			-0-
03		527 N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	2	Y	-0-			-0-
04		510 N	477	-0-	-33	-0-	21	1	456	2	Y	-0-			-0-
05		527 N	526	-0-	-1	-0-	24	1	502	2	Y	-0-			-0-
*06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	-0-			-0-
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380															
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	137	1	2903	2	N	-0-			-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	126	1	2657	2	N	-0-			-0-
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	134	1	2844	2	N	-0-			-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	138	1	2953	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3332	-0-	232	232	151	1	3181	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3657	-0-	657	889	173	1	3484	2	N	-0-			-0-
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518															
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	126	1	2676	2	N	-0-			-0-
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	114	1	2406	2	N	-0-			-0-
03	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	120	1	2536	2	N	-0-			-0-
04	2700	N	2499	-0-	-201	-0-	112	1	2387	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2540	-0-	-250	-0-	115	1	2425	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2345	-0-	-235	-0-	111	1	2234	2	N	-0-			-0-
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902															
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1694	-0-	-14	-0-	77	1	1617	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	84	1	1773	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1723	-0-	-167	-0-	77	1	1646	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	80	1	1679	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	82	1	1639	2	N	-0-			-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701															
01	5859	X	3585	-0-	-2274	-0-	586	1	2999	2	Y	-0-			-0-
02	5292	X	3457	-0-	-1835	-0-	559	1	2898	2	Y	-0-			-0-
03	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	691	1	4720	2	Y	-0-			-0-
04	5400	X	3545	-0-	-1855	-0-	576	1	2969	2	Y	-0-			-0-
05	5580	X	2999	-0-	-2581	-0-	575	1	2424	2	Y	-0-			-0-
06	5250	X	4868	-0-	-382	-0-	658	1	4210	2	Y	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286															
01	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	45	1	962	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	47	1	999	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	49	1	987	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314											
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF. 10659 - 10807											
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	34	1	713	2	-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	2	-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	61	1	1298	2	-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	2	-0-
05	1612	N	1113	-0-	-499	-0-	51	1	1062	2	-0-
06	1320	N	867	-0-	-453	-0-	41	1	826	2	-0-
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11140 - 11200											
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	2	-0-
02	1204	N	1105	-0-	-99	-0-	50	1	1055	2	-0-
03	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	55	1	1155	2	-0-
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	55	1	1177	2	-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	57	1	1195	2	-0-
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	-0-
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10709 - 10789											
01	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	67	1	1425	2	-0-
02	1484	N	540	-0-	-944	-0-	24	1	516	2	-0-
03	1612	N	459	-0-	-1153	-0-	21	1	438	2	-0-
04	1440	N	743	-0-	-697	-0-	33	1	710	2	-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	85	1	1788	2	-0-
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	82	1	1645	2	-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029											
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	20	1	433	2	-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	-0-
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 11130 - 11292											
01	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	80	1	1699	2	-0-
02	1708	N	1547	-0-	-161	-0-	70	1	1477	2	-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	2	-0-
04	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	70	1	1498	2	-0-
05	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	58	1	1221	2	-0-
06	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	80	1	1604	2	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129														
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
01	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	69	1	1470	2	Y	-0-		-0-	
02	1400 N	1386	-0-	-14	-0-	63	1	1323	2	Y	-0-		-0-	
03	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	67	1	1418	2	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
04	1500 N	1361	-0-	-139	-0-	61	1	1299	2	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
05	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	66	1	1385	2	Y	-0-		-0-	
*06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1389	2	Y	-0-		-0-	
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119														
01	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	86	1	1828	2	Y	-0-		-0-	
02	1708 N	1689	-0-	-19	-0-	76	1	1613	2	Y	-0-		-0-	
03	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	82	1	1734	2	Y	-0-		-0-	
04	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	81	1	1725	2	Y	-0-		-0-	
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	85	1	1783	2	Y	-0-		-0-	
*06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	86	1	1720	2	Y	-0-		-0-	
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861														
01	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	73	1	1556	2	Y	-0-		-0-	
02	1568 N	1312	-0-	-256	-0-	59	1	1253	2	Y	-0-		-0-	
03	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	70	1	1492	2	Y	-0-		-0-	
04	1590 N	1258	-0-	-332	-0-	56	1	1202	2	Y	-0-		-0-	
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-		-0-	
06	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	69	1	1380	2	Y	-0-		-0-	
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894														
01	14B2 EXT	1852	-0-	1852	5040	83	1	1769	2	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	37	-0-	37	5077	2	1	35	2	N	-0-		-0-	
03	5117 X	40	-0-	-5077	-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-	
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	2	N	-0-		-0-	
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	98	1	2071	2	N	-0-		-0-	
*06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	N	-0-		-0-	
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266														
01	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	51	1	1084	2	N	-0-		-0-	
02	1064 N	1009	-0-	-55	-0-	46	1	963	2	N	-0-		-0-	
03	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	48	1	1021	2	N	-0-		-0-	
04	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	45	1	958	2	N	-0-		-0-	
05	1116 N	724	-0-	-392	-0-	33	1	691	2	N	-0-		-0-	
*06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1507	2	N	-0-		-0-	
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680														
01	3007 X	2796	-0-	-211	-0-	126	1	2670	2	N	-0-		-0-	
02	2716 X	2511	-0-	-205	-0-	113	1	2398	2	N	-0-		-0-	
03	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	130	1	2753	2	N	-0-		-0-	
04	2850 X	2798	-0-	-52	-0-	125	1	2673	2	N	-0-		-0-	
05	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	130	1	2744	2	N	-0-		-0-	
*06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	136	1	2727	2	N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314														
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343														
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	96	1	2041	2	N	-0-			-0-
02	2016 N	1921	-0-	-95	-0-	87	1	1834	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	82	1	1730	2	N	-0-			-0-
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	96	1	2044	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	1842	-0-	-297	-0-	84	1	1758	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	77	1	1556	2	N	-0-			-0-
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548														
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	6	1	134	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-			-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402														
01	341 N	246	-0-	-95	-0-	11	1	235	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	179	-0-	-73	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	161	-0-	-79	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
01	1860 X	1628	-0-	-232	-0-	73	1	1555	2	Y	-0-			-0-
02	1680 X	1560	-0-	-120	-0-	70	1	1490	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	67	1	1425	2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	916	-0-	-674	-0-	41	1	875	2	Y	-0-			-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	79	1	1663	2	Y	-0-			-0-
*06	3000 N	3492	-0-	492	492	166	1	3326	2	Y	-0-			-0-
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834														
01	5456 X	2040	-0-	-3416	-0-	449	1	1591	2	Y	-0-			-0-
02	4480 X	3005	-0-	-1475	-0-	620	1	2385	2	Y	-0-			-0-
03	4960 X	3171	-0-	-1789	-0-	679	1	2492	2	Y	-0-			-0-
04	4800 X	4210	-0-	-590	-0-	705	1	3505	2	Y	-0-			-0-
05	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	787	1	4756	2	Y	-0-			-0-
*06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	774	1	4648	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																		
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	2418 N	9	-0-	-2409	-0-	-0-		9	2			Y	-0-					-0-
02	2184 X	209	-0-	-1975	-0-	-0-		9	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	2715	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002																		
01	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	1915	2	Y	-0-					-0-
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	2012	2	Y	-0-					-0-
04	2220 N	1917	-0-	-303	-0-	-0-		86	1	1831	2	Y	-0-					-0-
05	2232 N	1088	-0-	-1144	-0-	-0-		49	1	1039	2	Y	-0-					-0-
*06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	2202	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093																		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264																		
01	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	-0-		59	1	1263	2	Y	-0-					-0-
02	1204 N	1172	-0-	-32	-0-	-0-		53	1	1119	2	Y	-0-					-0-
03	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	-0-		58	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	-0-		56	1	1200	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	-0-		57	1	1194	2	Y	-0-					-0-
06	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	-0-		55	1	1105	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131																		
01	899 N	868	-0-	-31	-0-	-0-		39	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	-0-		35	1	748	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	862	-0-	-6	-0-	-0-		39	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	746	-0-	-94	-0-	-0-		33	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	903	2	Y	-0-					-0-
*06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	807	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042																		
01	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	-0-		85	1	1808	2	N	-0-					-0-
02	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	-0-		73	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1727	-0-	-195	-0-	-0-		78	1	1649	2	N	-0-					-0-
04	1830 N	1711	-0-	-119	-0-	-0-		77	1	1634	2	N	-0-					-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	1722	2	N	-0-					-0-
*06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	1832	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314																	
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	3930	2	N	-0-					-0-
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	3510	2	N	-0-					-0-
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	3900	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	3360	2	N	4	2	1			2
							4	9									
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	3829	2	N	-0-	2	1			-0-
*06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	3656	2	N	-0-					-0-
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060																	
01	4991 X	2533	-0-	-2458	-0-	-0-	114	1	2419	2	N	-0-					-0-
02	4508 X	2932	-0-	-1576	-0-	-0-	132	1	2800	2	N	-0-					-0-
03	4650 X	3349	-0-	-1301	-0-	-0-	151	1	3198	2	N	-0-					-0-
04	4290 X	3145	-0-	-1145	-0-	-0-	141	1	3004	2	N	-0-					-0-
05	3255 X	2295	-0-	-960	-0-	-0-	104	1	2191	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	1987	-0-	-1253	-0-	-0-	94	1	1893	2	N	-0-					-0-
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533																	
01	6758 X	5792	-0-	-966	-0-	-0-	260	1	5532	2	Y	-0-					-0-
02	5992 X	5325	-0-	-667	-0-	-0-	241	1	5084	2	Y	-0-					-0-
03	6541 X	5902	-0-	-639	-0-	-0-	266	1	5636	2	Y	-0-					-0-
04	5850 X	5640	-0-	-210	-0-	-0-	253	1	5387	2	Y	-0-					-0-
05	5890 X	5728	-0-	-162	-0-	-0-	260	1	5468	2	Y	-0-					-0-
06	5700 X	5651	-0-	-49	-0-	-0-	268	1	5383	2	Y	-0-					-0-
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889																	
01	5890 X	3575	-0-	-2315	-0-	-0-	161	1	3414	2	N	-0-					97
02	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	6543	2	N	-0-					97
03	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	5750	2	N	-0-					97
04	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	5859	2	N	-0-					97
05	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	5924	2	N	-0-					97
*06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	5485	2	N	-0-					97
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601																	
01	9238 X	8816	-0-	-422	-0-	-0-	381	1	8088	2	Y	315	320	1			117
							347	9									
02	8204 X	7899	-0-	-305	-0-	-0-	346	1	7302	2	Y	228	226	1			119
							251	9									
03	8990 X	8531	-0-	-459	-0-	-0-	373	1	7908	2	Y	227	230	1			116
							250	9									
04	8520 X	7990	-0-	-530	-0-	-0-	348	1	7413	2	Y	208	233	1			91
							229	9									
05	8804 X	8203	-0-	-601	-0-	-0-	363	1	7634	2	Y	187	136	1			142
							206	9									
*06	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	9097	2	Y	280	291	1			131
							308	9									
STROUD PETROLEUM, INC. 828082 OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959																	
01	2697 N	2265	-0-	-432	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					73
02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					73
03	3100 N	3638	-0-	538	538	3638	2				N	-0-					73
04	3000 N	2653	-0-	-347	191	2653	2				N	-0-					73
05	3100 N	3630	-0-	530	721	3630	2				N	-0-					73
*06	3561 X	2840	-0-	-721	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					73

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082									
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297									
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	EOM BALANCE
01	2015 N	1403	-0-	-612	-0-	1403 2	N	-0-	83
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-	83
03	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1267 2	N	-0-	83
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	N	-0-	83
05	1829 N	1659	-0-	-170	-0-	1659 2	N	-0-	83
*06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-	83
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	132
06	14B2 EXT	-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									
01	3224 X	2614	-0-	-610	-0-	2614 2	N	-0-	70
02	2912 X	1983	-0-	-929	-0-	1983 2	N	-0-	70
03	3224 X	1757	-0-	-1467	-0-	1757 2	N	-0-	70
04	3120 X	2317	-0-	-803	-0-	2317 2	N	-0-	70
05	3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2923 2	N	-0-	70
06	2520 X	2312	-0-	-208	-0-	2312 2	N	-0-	70
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614									
01	8029 X	5489	-0-	-2540	-0-	5489 2	N	-0-	53
02	7252 X	4797	-0-	-2455	-0-	4797 2	N	-0-	53
03	8029 X	5216	-0-	-2813	-0-	5216 2	N	-0-	53
04	5310 X	4453	-0-	-857	-0-	4453 2	N	-0-	53
05	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701 2	N	-0-	53
06	5310 X	4547	-0-	-763	-0-	4547 2	N	-0-	53
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116									
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-	73
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	73
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	73
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-	73
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	73
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 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									
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	Y	-0-	40
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	365 2	Y	-0-	40
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2	Y	-0-	40
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	Y	-0-	40
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	Y	-0-	40
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	Y	-0-	40

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448																	
M	0	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
01		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					6
02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					6
03		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			Y	-0-					6
04		2340 N	2298	-0-	-42	-0-	2298	2			Y	-0-					6
05		1922 N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2			Y	-0-					6
*06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					6
XTO ENERGY INC. 945936																	
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 11198 - 11317																	
01	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	75	1	2501	2	N	-0-					10
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	84	1	2816	2	N	-0-					10
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	90	1	3005	2	N	-0-					10
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	88	1	2937	2	N	-0-					10
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	88	1	2932	2	N	-0-					10
*06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	81	1	2688	2	N	-0-					10
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF. 11188 - 11121																	
01	992	N	444	-0-	-548	-0-	13	1	431	2	N	-0-					-0-
02	784	N	289	-0-	-495	-0-	8	1	281	2	N	-0-					-0-
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	22	1	722	2	N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	23	1	752	2	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	26	1	870	2	N	-0-					-0-
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	23	1	762	2	N	-0-					-0-
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF. 11628 - 11676																	
01	496	N	253	-0-	-243	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	392	N	216	-0-	-176	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-					-0-
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 11050 - 11107																	
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	59	1	1970	2	N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	61	1	2024	2	N	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	66	1	2207	2	N	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	67	1	2235	2	N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	67	1	2245	2	N	-0-					-0-
*06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	2009	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 11128 - 11209																		
01	4216 X	3736	-0-	-480	-0-	109	1	3627	2	N	-0-							48
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	117	1	3896	2	N	-0-							48
03	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	138	1	4614	2	N	-0-							48
04	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	151	1	5029	2	N	-0-							48
05	4216 X	3626	-0-	-590	-0-	106	1	3520	2	N	-0-							48
*06	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	147	1	4893	2	N	-0-							48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11114 - 11145																		
01	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	74	1	2460	2	N	-0-							28
02	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	62	1	2068	2	N	-0-							28
03	2356 X	2330	-0-	-26	-0-	68	1	2262	2	N	-0-							28
04	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	67	1	2231	2	N	-0-							28
05	2356 N	2122	-0-	-234	-0-	62	1	2060	2	N	-0-							28
06	2250 N	2102	-0-	-148	-0-	61	1	2041	2	N	-0-							28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10940 - 11093																		
01	2914 X	2537	-0-	-377	-0-	74	1	2463	2	N	-0-							25
02	2436 X	2343	-0-	-93	-0-	68	1	2275	2	N	-0-							25
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	81	1	2687	2	N	-0-							25
04	2460 X	2416	-0-	-44	-0-	70	1	2346	2	N	-0-							25
05	2604 N	2225	-0-	-379	-0-	65	1	2160	2	N	-0-							25
06	2670 N	1933	-0-	-737	-0-	56	1	1877	2	N	-0-							25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912																		
01	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2					N	-0-					-0-
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2					N	-0-					-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2					N	-0-					-0-
04	1950 N	1054	-0-	-896	-0-	1054	2					N	-0-					-0-
05	1581 N	1241	-0-	-340	-0-	1241	2					N	-0-					-0-
*06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2					N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 11040 - 11167																		
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	N	-0-							-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	N	-0-							-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	46	1	1523	2	N	-0-							-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	45	1	1495	2	N	-0-							-0-
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	46	1	1533	2	N	-0-							-0-
*06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	44	1	1481	2	N	-0-							-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)				70796 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936													
GILLIAM, J. A. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 069388	COMPL. DATE 07/20/1976	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12288	- 12387								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II				WELL #: 1	RRCID -> 085490	COMPL. DATE 10/24/1979	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12424	- 12528								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 088497	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 12680	PERF.11198	- 12546								
01	3162 X	915	-0-	-2247	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	1081	-0-	-1635	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	1234	-0-	-1308	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	1209 X	1068	-0-	-141	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1200 X	641	-0-	-559	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
J. A. GILLIAM UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 185941	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 12616	PERF.10809	- 11477								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-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								
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	2325	2	N	65					137
							72	9									
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	2089	2	N	49	164	1			22
							54	9									
03	2635 N	2150	-0-	-485	-0-	-0-	242	1	1861	2	N	43					65
							47	9									
04	2580 N	2516	-0-	-64	-0-	-0-	213	1	2253	2	N	45					110
							50	9									
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	2494	2	N	45					155
							50	9									
*06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	2279	2	N	32					187
							35	9									

PICKTON (BACON LIME)										71356 333	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS				
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.										564710									
PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:	9	RRCID -> 036841	COMPL. DATE 02/16/1945	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 7895 - 7905			
M	0	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
01	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:	26	RRCID -> 036843	COMPL. DATE 12/13/1945	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 7918 - 7923			
01	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:	27	RRCID -> 036844	COMPL. DATE 09/17/1955	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7919 - 7927			
01	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:	28	RRCID -> 036845	COMPL. DATE 06/01/1949	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 7942 - 7949			
01	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:	34	RRCID -> 036846	COMPL. DATE 03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7900 - 7905			
01	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-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			
01	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT										WELL #:	71	RRCID -> 036852	COMPL. DATE 04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7940 - 7945			
01	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. PICKTON PROJECT UNIT															//CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
															L.P.//CONT.// 564710														
WELL #: 76															RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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						
01	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
02	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
PICKTON PROJECT UNIT															WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925														
01	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
02	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
PICKTON PROJECT UNIT															WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972														
01	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
02	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
PICKTON PROJECT UNIT															WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971														
01	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
02	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
PICKTON PROJECT UNIT															WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929														
01	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
02	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-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														
01	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
02	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
03	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
04	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
05	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
06	STG	WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-						
PICKTON PROJECT UNIT															WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965														
01		1904 X		1904	-0-	-0-	-0-	-0-		1857	2		47	9	N		43		175	1			122						
02		1898 X		1898	-0-	-0-	-0-	-0-		1840	2		58	9	N		53						175						
03		1726 X		1726	-0-	-0-	-0-	-0-		1670	2		56	9	N		51						226						
04		1839 X		1839	-0-	-0-	-0-	-0-		1808	2		31	9	N		28						254						
05		2121 X		2121	-0-	-0-	-0-	-0-		1692	2		429	9	N		390		178	1			466						
06		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							466						

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710														
PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934														
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860														
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875														
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885														
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784														
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732														
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS							
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.		//CONT.//		564710												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7885 - 7903					
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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7882 - 7900					
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7902 - 7930					
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7870 - 7880					
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7823 - 7830					
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)		71624 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		945936														
GILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113473	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 11459 - 11663					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760														
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE														
CL&F OPERATING LLC 154789														
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC 714314														
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331														
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252														
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	4561	2	N	2			54
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	184 1	1 9	4096	2	N	-0-			54
03	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	208 1	1 9	4635	2	N	8			62
04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	195 1	1 9	4361	2	N	12			74
05	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	203 1	1 9	4533	2	N	13			87
*06	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	209 1	1 9	4656	2	N	15			102
POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
RIVIERA OPERATING, LLC 714314														
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202														
01	6293 X	6210	-0-	-83	-0-	279 1	1	5931	2	Y	-0-			-0-
02	5796 X	5543	-0-	-253	-0-	250 1	1	5293	2	Y	-0-			-0-
03	6386 X	6086	-0-	-300	-0-	274 1	1	5812	2	Y	-0-			-0-
04	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	282 1	1	6009	2	Y	-0-			-0-
05	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	293 1	1	6152	2	Y	-0-			-0-
*06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	297 1	1	5978	2	Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) RIVIERA OPERATING, LLC ARCHER, A. E.										//CONT.// 72170 710 //CONT.// 714314		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 1		RRCID -> 160810		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7280 - 7292	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3658 X	3364	-0-	-294	-0-	151	1	3213	2	Y	-0-							-0-	
02	3304 X	3205	-0-	-99	-0-	145	1	3060	2	Y	-0-							-0-	
03	3658 X	3303	-0-	-355	-0-	149	1	3154	2	Y	-0-							-0-	
04	3360 X	3312	-0-	-48	-0-	148	1	3164	2	Y	-0-							-0-	
05	3534 X	3379	-0-	-155	-0-	153	1	3226	2	Y	-0-							-0-	
06	3420 X	3287	-0-	-133	-0-	156	1	3131	2	Y	-0-							-0-	
WILD TURKEY										WELL #: 2		RRCID -> 168081		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7324 - 7336	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
BATES, LUTHER										WELL #: 1		RRCID -> 169956		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7324 - 7336	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. FAVORS, C. C. "B"										809331 WELL #: 809331		RRCID -> 190330		COMPL. DATE 12/31/2002		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7268 - 7554	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-							62	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-							62	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-							62	
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	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011																			
FAVORS, C. C. "B"										WELL #: 3		RRCID -> 197849		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7288 - 7296	
01	2542 X	1047	-0-	-1495	-0-	164	1	883	2	N	-0-							82	
02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	457	1	3423	2	N	-0-							82	
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	398	1	3389	2	N	2							84	
04	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	429	1	3277	2	N	1							85	
05	3751 X	2652	-0-	-1099	-0-	347	1	2305	2	N	-0-							85	
06	3630 X	2946	-0-	-684	-0-	262	1	2684	2	N	-0-							85	
FAVORS, C. C. "B"										WELL #: 4		RRCID -> 252425		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7545 - 7556	
01	2821 X	1632	-0-	-1189	-0-	256	1	1376	2	N	-0-							-0-	
02	2212 X	951	-0-	-1261	-0-	112	1	839	2	N	-0-							-0-	
03	2449 X	1084	-0-	-1365	-0-	114	1	970	2	N	-0-							-0-	
04	1650 X	732	-0-	-918	-0-	85	1	647	2	N	-0-							-0-	
05	1054 N	878	-0-	-176	-0-	115	1	763	2	N	-0-							-0-	
*06	3000 N	3050	-0-	50	50	272	1	2778	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					
M	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2604	2122	-0-	-482	-0-	157	1	1965	2	N		-0-					102	
02	2268 #	1927	-0-	-341	-0-	138	1	1789	2	N		-0-					102	
03	2294 N	2022	-0-	-272	-0-	153	1	1869	2	N		-0-					102	
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	154	1	1992	2	N		-0-					102	
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	151	1	2069	2	N		-0-					102	
06	1950 N	1871	-0-	-79	-0-	114	1	1705	2	N							149	
						52	9					47						

POKEY (RODESSA B)				72710 401		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIMESTONE			
IMAGERY EXPLORATION, INC.				422898											
MILLER				WELL #:		1		RRCID -> 204224		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6340 - 6352	
01	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1259	2	1	9	N	1			158
02	1232	N	1170	-0-	-62	-0-	1167	2	3	9	N	3			161
03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1251	2	3	9	N	3			164
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1196	2	3	9	N	3			167
05	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1200	2	2	9	N	2			169
06	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	1131	2	3	9	N	3			172

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
01	837 N	705	-0-	-132	-0-	110 3	1 9	592 2 N	3		95
02	980 N	534	-0-	-446	-0-	62 8	1 9	464 2 N	7		102
03	651 N	466	-0-	-185	-0-	48 7	1 9	411 2 N	6		108
04	690 N	513	-0-	-177	-0-	55 37	1 9	421 2 N	34		142
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	114 7	1 9	760 2 N	6		148
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	77 6	1 9	791 2 N	5		153

FAVORS, C. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	262685	COMPL.	DATE	08/15/2011	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	6382	-	6387
01	1116	N	913	-0-	-203	-0-	143	1	770	2	N	-0-					-0-
02	784	N	360	-0-	-424	-0-	42	1	318	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	113	1	961	2	N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	105	1	801	2	N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	99	1	643	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	694	-0-	-356	-0-	62	1	632	2	N	-0-					-0-

POWELL (WOODBINE 3600)				72802 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NAVARRO	
NAVAJO OIL AND GAS, LLC				601064					
PUGH, L. W.				WELL #:	2SW	RRCID -> 285190	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL DEPTH 3450	PERF. N/A
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)		72890 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265							
SADLER		WELL #: 1		RRCID -> 161189		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55

HARDISON		WELL #: 1		RRCID -> 161190		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

WALLIS ENERGY, INC.		893997							
PARSONS, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 049015		COMPL. DATE 01/02/1970		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROARK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117601		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT)		72909 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
MCCAIN		WELL #: 1		RRCID -> 123525		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

MCCAIN		WELL #: 3		RRCID -> 217859		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) VALENCE OPERATING COMPANY CHILDS				72909 500 881167	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	1	RRCID ->	118042	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.	9324 -	9356			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					28
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					28
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					28
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	-0-	116	2			N	-0-					28
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	-0-	145	2			N	-0-					28
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	-0-	118	2			N	-0-					28
MCCAIN				WELL #:	3	RRCID ->	217858	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	9188 -	9288			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRESTWICK (LEWISVILLE) MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC BELL METZ				73053 500 567496	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON							
				WELL #:	1	RRCID ->	281174	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5832 -	6278			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
RACHUI (COTTON VALLEY LIME) CARR RESOURCES, INC. RACHUI, VERNA ET AL				74131 075 135180	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ROBERTSON							
				WELL #:	1R	RRCID ->	163937	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL	DEPTH	15630	PERF.	14890 -	15250			
01	3658	#	2250	-0-	-1408	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	3780	#	2071	-0-	-1709	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	4185	#	2838	-0-	-1347	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	4050	#	2660	-0-	-1390	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*05	4041	R	4041	-0-	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	2760	#	NO RPT	-0-	-2760	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED LAKE (RODESSA 8300) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. SHILOH				75305 200 053321	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	3	RRCID ->	241808	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL	DEPTH	13485	PERF.	8294 -	8296			
01	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	-0-	4590	2	20	9	N	18					183
02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	-0-	7766	2	10	9	N	9					192
03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	-0-	6422	2	21	9	N	19					211
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					211
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	-0-	5907	2	19	9	N	17					228
*06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	-0-	6521	2	8	9	N	7	178	1			57
FAULCONER, VERNON E., INC. RED LAKE UNIT #3				263701 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	1	RRCID ->	015655	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8300 -	8338	
01	2046	N	1468	-0-	-578	-0-	-0-	1466	2	2	9	N	2					152
02	1904	N	1865	-0-	-39	-0-	-0-	1862	2	3	9	N	3					155
03	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	-0-	2013	2	7	9	N	6					161
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	N	4					165
05	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	-0-	2043	2	11	9	N	10					175
06	1950	N	1766	-0-	-184	-0-	-0-	1762	2	4	9	N	4					175

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445									
BURGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082									
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225									
01	589 X	9	-0-	-580	-0-	9	2	N	133
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	133
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	133
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2	N	133
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	133
RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370									
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546									
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	7
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	7
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	7
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	N	9
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	882	2	N	19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	19
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573									
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	N	2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	2
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									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

RED LAKE (WOODBINE)		//CONT.//		75305 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		598796											
STUDDARD-STEWARD		WELL #:		1R		RRCID -> 230180		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 4835 - 4838			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
RED LAKE, N. (WOODBINE)				75312 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370											
P.D.C. BALL ESTATE		WELL #:				RRCID -> 155874		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5922 - 4932			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			39
06	P&A COND	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			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
REEDER, W.B.		WELL #:		1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6457 - 6472			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			257
COLDIRON		WELL #:		2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6486 - 6500			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12					N	-0-			178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12					N	-0-			178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12					N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12					N	-0-			178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12					N	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12					N	-0-			178
HEIL		WELL #:		1		RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6550 - 6460			
01	172 R	172	-0-	-0-		-0-		157	2	15	9	N	14		69
02	140 #	135	-0-	-5		-0-		114	2	21	9	N	19		88
03	209 R	209	-0-	-0-		-0-		125	2	84	9	N	76		164
04	201 R	201	-0-	-0-		-0-		122	2	79	9	N	72	172 1	64
05	186 #	153	-0-	-33		-0-		114	2	39	9	N	35		99
06	210 #	100	-0-	-110		-0-		70	2	30	9	N	27		126

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
MILLER #1, EVA MAE		WELL #:		1	RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6448 - 6460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2015 #	1929	-0-	-86	-0-	1929	2					115
02	2007 R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2					115
03	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2					115
04	2849 R	2849	-0-	-0-	-0-	2737	2	112	9			217
05	2232 #	1742	-0-	-490	-0-	1717	2	25	9			240
*06	2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	2406	2	42	9			91
MILLER, EVA MAE		WELL #:		2	RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6425 - 6447	
01	1767 #	1065	-0-	-702	-0-	1035	2	30	9			150
02	1596 #	585	-0-	-1011	-0-	585	2					150
03	1978 R	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2					150
04	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2					150
05	2691 R	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2					150
*06	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2					150
WILLIAMS		WELL #:			RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6466 - 6474	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							34
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015												
Souders		WELL #:		1	RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6434 - 6450	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							107
GREEN		WELL #:			RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 6786		PERF. 6494 - 6499	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							153
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015												
REEDER		WELL #:		2	RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6467 - 6471	
01	2759 #	2217	-0-	-542	-0-	2217	2					112
02	2492 #	583	-0-	-1909	-0-	561	2	22	9			132
03	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-							132
04	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-							57
05	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-							57
06	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-							57

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321							
ALLBRITTON		WELL #:			RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6412 - 6417	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015											
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232118		COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6468 - 6483	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
HAMMOND		WELL #:		1	RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6410 - 6420	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512									
FRISON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 244946		COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6521 - 6529	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						70
XTO ENERGY INC.		945936									
DOT CADENHEAD		WELL #:		3	RRCID -> 222735		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6416 - 6431	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
ANDERSON-BING		WELL #:		1	RRCID -> 222827		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6446 - 6458						
M	0	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
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					38
02		28 #	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-					38
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
05		46 R	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					38
*06		39 R	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6444 - 6464					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD "B"				WELL #:	1	RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6426 - 6442					
01	124 #	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	N	-0-						69
02	84 #	30	-0-	-54	-0-	3	1	27	2	N	-0-						69
03	62 #	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-						69
04	60 #	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-						69
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-						69
*06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-						69

DOT CADENHEAD "C"				WELL #:	1	RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6413 - 6433					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D-				WELL #:	1WS	RRCID -> 228170		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A					
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)				75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321													
GLENN, IVA				WELL #:	1	RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 5851		PERF. 5726 - 5742					
01	DLQ G-10	1	-0-	1	566	1	2				Y	-0-					27
02	DLQ G-10	1	-0-	1	567	1	2				Y	-0-					27
03	DLQ G-10	1	-0-	1	568	1	2				Y	-0-					27
04	DLQ G-10	2	-0-	2	570	2	2				Y	-0-					27
05	DLQ G-10	2	-0-	2	572	2	2				Y	-0-					27
06	DLQ G-10	1	-0-	1	573	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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-						74	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	2						76	
							2	9											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						76	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	1						77	
							1	9											
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-						77	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						77	
TEXAS ROYALTY CORP.										847991									
DALE GAS UNIT NO.1										WELL #: 1		RRCID -> 131904		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610			
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9						15	
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3						18	
03	744 N	475	-0-	-269	-0-	-0-	471	2	4	9	Y	4						22	
04	750 N	361	-0-	-389	-0-	-0-	361	2			Y	-0-						22	
05	744 N	363	-0-	-381	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2						24	
06	450 N	318	-0-	-132	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2						26	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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			
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9					15			
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3					18			
03	744 N	475	-0-	-269	-0-	471	2	4	9	Y	4					22			
04	750 N	361	-0-	-389	-0-	361	2			Y	-0-					22			
05	744 N	363	-0-	-381	-0-	361	2	2	9	Y	2					24			
06	450 N	318	-0-	-132	-0-	316	2	2	9	Y	2					26			
LEACH				WELL #: 1	RRCID -> 137080	COMPL. DATE 12/05/1990	TOTAL DEPTH 5840	PERF. 5708	-	5720									
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3					9			
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	342	2	1	9	Y	1					10			
03	465 N	391	-0-	-74	-0-	387	2	4	9	Y	4					14			
04	420 N	304	-0-	-116	-0-	301	2	3	9	Y	3					17			
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	319	2	2	9	Y	2					19			
06	390 N	280	-0-	-110	-0-	279	2	1	9	Y	1					20			
MOORE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 139371	COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5785	-	5806									
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					7			
02	252 N	172	-0-	-80	-0-	172	2			Y	-0-					7			
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					7			
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					7			
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					7			
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					7			
EAMES				WELL #: 1	RRCID -> 139923	COMPL. DATE 10/22/1991	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5689	-	5706									
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	765	2	4	9	Y	4					13			
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	Y	8					21			
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	843	2	11	9	Y	10					31			
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	811	2	18	9	Y	16					47			
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3					50			
06	840 N	702	-0-	-138	-0-	699	2	3	9	Y	3					53			
HARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 140219	COMPL. DATE 11/28/1991	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5673	-	5688									
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					46			
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					46			
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					46			
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					47			
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					47			
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					47			
HENSON				WELL #: 1	RRCID -> 142278	COMPL. DATE 08/27/1992	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5584	-	5602									
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1055	2	9	9	Y	8					18			
02	980 N	920	-0-	-60	-0-	912	2	8	9	Y	7					25			
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	2	12	9	Y	11					36			
04	1020 N	853	-0-	-167	-0-	842	2	11	9	Y	10					46			
05	1023 N	723	-0-	-300	-0-	723	2			Y	-0-					46			
06	1110 N	636	-0-	-474	-0-	633	2	3	9	Y	3					49			
JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 144857	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 5849	-	5864									
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1					93			
02	420 N	346	-0-	-74	-0-	345	2	1	9	N	1					94			
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	347	2	12	9	N	11					105			
04	480 N	221	-0-	-259	-0-	220	2	1	9	N	1					106			
05	372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					106			
06	360 N	179	-0-	-181	-0-	179	2			N	-0-					106			

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2	Y	8
02	448 N	261	-0-	-187	-0-	261	2	Y	8
03	372 N	146	-0-	-226	-0-	146	2	Y	8
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	8
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	8
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	8
DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514									
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	20
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	20
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	20
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1 9	21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786									
01	1209 N	548	-0-	-661	-0-	544	2	4 9 N	171
02	1232 N	421	-0-	-811	-0-	415	2	6 9 N	176
03	930 N	667	-0-	-263	-0-	666	2	1 9 N	177
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2 9 N	179
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1 9 N	180
*06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1 9 N	181
XTO ENERGY INC. 945936									
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON									
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984									
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
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

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						7
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						7
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						7
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						7
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						7
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						7
JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730																					
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						45
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						45
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						45
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						45
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						45
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						45
JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686																					
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						46
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						46
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						46
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						46
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						46
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						46
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512																					
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733																					
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-		-0-		8	1	245	3	N	-0-						174
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-		-0-		6	1	221	3	N	-0-						174
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-		-0-		6	1	219	3	N	-0-						174
04	240	N	187	-0-	-0-	-53		-0-		6	1	181	6	N	-0-						174
05	248	N	173	-0-	-0-	-75		-0-		5	1	168	3	N	-0-						174
06	210	N	113	-0-	-0-	-97		-0-		3	1	110	3	N	-0-						174
CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650																					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						23
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						23
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						23
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						23
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						23
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						23
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686																					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						37
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						37
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						37
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						37
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						37
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						37

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//										75363 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.										945936									
CADENHEAD "C"										WELL #: 1		RRCID -> 217078		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5788 - 5791	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-		26 1	272 2	N			46					125		
02	308 N	306	-0-	-2	-0-		51 9	231 2	N			45					170		
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-		25 1	253 2	N			36	173 1				33		
04	330 N	279	-0-	-51	-0-		50 9	234 2	N			21					54		
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-		23 1	267 2	N			46					100		
06	300 N	291	-0-	-9	-0-		24 1	212 2	N			50					150		
							55 9												
COLEMAN										WELL #: 1		RRCID -> 218230		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5737 - 5741	
01	527 N	430	-0-	-97	-0-		36 1	387 2	N			6					45		
02	476 N	365	-0-	-111	-0-		7 9	324 2	N			5					50		
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-		35 1	427 2	N			6					56		
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-		6 9	424 2	N			5					61		
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-		40 1	459 2	N			5					66		
06	450 N	394	-0-	-56	-0-		6 9	351 2	N			3					69		
							40 1												
							3 9												
DOT CADENHEAD A										WELL #: 1		RRCID -> 282367		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-		
DOT CADENHEAD										WELL #: 3		RRCID -> 282377		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5716 - 5720	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-		
RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)										75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.										053321									
JONES GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 036927		COMPL. DATE 08/31/1965		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 5662 - 5664	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17			Y			-0-					27		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17			Y			-0-					27		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										17									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17			Y			-0-					27		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17			Y			-0-					27		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17			Y			-0-					27		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17			Y			-0-					27		

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)														CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.																					
COLDIRON GAS UNIT #1																					
WELL #: 2														RRCID -> 141634	COMPL. DATE 05/31/1992	TOTAL DEPTH 5791	PERF. 5674	-	5690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27				
ROBERTS & HAMMACK INC.														718512							
HARCROW, T. E.														WELL #: 2		RRCID -> 031479	COMPL. DATE 05/26/1963	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5759	-	5767
01	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-				
02	196 N	152	-0-	-44	B	-0-	4	1	148	3	N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	217 N	110	-0-	-107	B	-0-	3	1	107	3	N	-0-					-0-				
04	240 N	200	-0-	-40	B	-0-	6	1	194	3	N	-0-					-0-				
05	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	7	1	236	3	N	-0-					-0-				
*06	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-				
LEVINE, SAM, ET AL														WELL #: 1		RRCID -> 032589	COMPL. DATE 11/26/1963	TOTAL DEPTH 6555	PERF. 5708	-	5720
01	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	32	1	944	3	N	-0-					-0-				
02	616 N	612	-0-	-4	B	-0-	17	1	595	3	N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	899 N	699	-0-	-200	B	-0-	19	1	680	3	N	-0-					-0-				
04	870 N	630	-0-	-240	B	-0-	19	1	611	3	N	-0-					-0-				
05	892 N	892	-0-	-0-	B	-0-	27	1	865	3	N	-0-					-0-				
*06	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	22	1	806	3	N	-0-					-0-				
PETERSON, G. C.														WELL #: 1		RRCID -> 033616	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5682	-	5690
01	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	9	1	249	3	N	-0-					-0-				
02	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	4	1	147	3	N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	279 N	145	-0-	-134	B	-0-	4	1	141	3	N	-0-					-0-				
04	240 N	208	-0-	-32	B	-0-	6	1	202	3	N	-0-					-0-				
05	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	5	1	160	3	N	-0-					-0-				
06	150 N	85	-0-	-65	B	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-				
SHOWS, B. F.														WELL #: 1		RRCID -> 034303	COMPL. DATE 08/07/1964	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5709	-	5715
01	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-				
02	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-				
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-				
05	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-				
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-				
VERCHER, O. D.														WELL #: 1		RRCID -> 036682	COMPL. DATE 01/07/1965	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5777	-	5799
01	217 N	131	-0-	-86	B	-0-	4	1	127	3	N	-0-					-0-				
02	168 N	139	-0-	-29	B	-0-	4	1	135	3	N	-0-					-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	4	1	156	3	N	-0-					-0-				
04	120 N	90	-0-	-30	B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-				
05	155 N	110	-0-	-45	B	-0-	3	1	107	3	N	-0-					-0-				
*06	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-				

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512									
GRAHAM, MYRTLE				WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5676 - 5681	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	46 1	1357 3	N	5				174
02	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	6 9	1047 3	N	1				175
						1 9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	30 1	1061 3	N	-0-				175
04	1350 N	1103	-0-	-247 B	-0-	33 1	1070 3	N	-0-				175
05	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	42 1	1313 3	N	3				178
						3 9							
*06	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	31 1	1113 3	N	8				186
						9 9							
BROWN, HENRY T. ET AL													
				WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762 - 5767	
01	651 N	290	-0-	-361 B	-0-	10 1	280 3	N	-0-				81
02	616 N	328	-0-	-288 B	-0-	9 1	319 3	N	-0-				81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	15 1	538 3	N	-0-				81
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	13 1	424 3	N	-0-				81
05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	15 1	459 3	N	-0-				81
06	540 N	437	-0-	-103 B	-0-	12 1	425 3	N	-0-				81
PETERSON GAS UNIT # 1													
				WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709 - 5715	
01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	11 1	310 3	N	-0-				-0-
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	8 1	294 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	9 1	310 3	N	-0-				-0-
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	9 1	301 3	N	-0-				-0-
05	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	9 1	293 3	N	-0-				-0-
06	300 N	233	-0-	-67 B	-0-	6 1	227 3	N	-0-				-0-
HARCROW, T. E. UNIT #1													
				WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5730 - 5740	
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	3 1	77 3	N	-0-				-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	2 1	73 3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	2 1	71 3	N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-				-0-
05	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	2 1	79 3	N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-				-0-
PORTER, R. A.													
				WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5721 - 5727	
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	5 1	160 3	N	-0-				63
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	2 1	82 3	N	-0-				63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	5 1	185 3	N	-0-				63
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	4 1	145 3	N	-0-				63
05	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	1 1	31 3	N	-0-				63
06	180 N	113	-0-	-67 B	-0-	3 1	110 3	N	-0-				63
JONES, RUTH													
				WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5835 - 5841	
01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	3 1	86 3	N	-0-				58
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	2 1	72 3	N	-0-				58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	2 1	64 3	N	-0-				58
04	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	2 1	69 3	N	-0-				58
05	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	2 1	57 3	N	-0-				58
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	2 1	56 3	N	-0-				58

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	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE					
01	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	10 1	297 3	N	-0-				93					
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	6 1	198 6	N	-0-				93					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	341 N	167	-0-	-174 B	-0-	4 1	163 3	N	-0-				93					
04	300 N	257	-0-	-43 B	-0-	7 1	250 3	N	-0-				93					
05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	7 1	230 3	N	-0-				93					
*06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	5 1	193 3	N	-0-				93					
ALLBRITTON, E. R. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 075138				COMPL. DATE 10/07/1976				TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5710	-	5716
01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	18 1	528 3	N	-0-				192					
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	12 1	424 3	N	-0-				192					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	558 N	388	-0-	-170 B	-0-	10 1	378 3	N	-0-				192					
04	540 N	442	-0-	-98 B	-0-	13 1	429 3	N	-0-				192					
05	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	18 1	568 3	N	-0-				192					
*06	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	13 1	464 3	N	-0-				192					
GASAWAY, T. S. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 076060				COMPL. DATE 05/25/1977				TOTAL DEPTH	5858	PERF. 5753	-	5757
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				126					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				126					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				126					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				126					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				126					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				126					
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018 - P/A 08/07/18																		
ALLBRITTON, WELDON				WELL #:	2	RRCID -> 085464				COMPL. DATE 05/11/1979				TOTAL DEPTH	5818	PERF. 5765	-	5771
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	7 1	199 3	N	5				75					
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	6 9	140 3	N	13				88					
						4 1												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		14 9												
03	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	4 1	150 3	N	-0-				88					
04	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	5 1	153 3	N	2				90					
05	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	2 9	159 3	N	-0-				90					
						5 1												
*06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	4 1	148 3	N	-0-				90					
LEVINE, SAM				WELL #:	2	RRCID -> 088771				COMPL. DATE 09/22/1979				TOTAL DEPTH	5850	PERF. N/A		
01	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	38 1	1120 3	N	-0-				76					
02	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	24 1	858 3	N	2				78					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		2 9												
03	837 N	787	-0-	-50 B	-0-	21 1	766 3	N	-0-				78					
04	1110 N	902	-0-	-208 B	-0-	27 1	875 3	N	-0-				78					
05	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	33 1	1010 3	N	-0-				78					
*06	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	30 1	1092 3	N	-0-				78					

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)			//CONT.//		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.			//CONT.//		718512												
C.L.CADENHEAD			WELL #:		2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 5777 - 5783				
M	0	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
01		282 N	282	-0-	-0-	B	-0-		9 1	273 3	N		-0-				161
02		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-		5 1	175 3	N		-0-				161
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		279 N	190	-0-	-89	B	-0-		5 1	185 3	N		-0-				161
04		270 N	253	-0-	-17	B	-0-		7 1	246 3	N		-0-				161
05		197 N	197	-0-	-0-	B	-0-		6 1	191 3	N		-0-				161
06		180 N	109	-0-	-71	B	-0-		3 1	106 3	N		-0-				161
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-			WELL #:		2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 5884		PERF. 5780 - 5784				
01		752 N	752	-0-	-0-	B	-0-		25 1	727 3	N		-0-				162
02		623 N	623	-0-	-0-	B	-0-		17 1	606 3	N		-0-				162
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		620 N	511	-0-	-109	B	-0-		14 1	497 3	N		-0-				162
04		720 N	568	-0-	-152	B	-0-		17 1	551 3	N		-0-				162
05		719 N	719	-0-	-0-	B	-0-		22 1	697 3	N		-0-				162
*06		637 N	637	-0-	-0-	B	-0-		17 1	620 3	N		-0-				162
DONAHOE, JAMES			WELL #:		2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5728 - 5733				
01		248 N	181	-0-	-67	B	-0-		6 1	169 3	N		5				185
									6 9								
02		196 N	179	-0-	-17	B	-0-		5 1	171 3	N		3				188
									3 9								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		310 N	146	-0-	-164	B	-0-		4 1	140 3	N		2				190
									2 9								
04		180 N	144	-0-	-36	B	-0-		4 1	128 3	N		11				201
									12 9								
05		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N		-0-				201
*06		306 N	306	-0-	-0-	B	-0-		8 1	289 3	N		8	171 1			38
									9 9								
LEGALLEY, FRANK			WELL #:		2		RRCID -> 097466		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 5741 - 5747				
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-				60
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-				60
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-				60
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-				60
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-				60
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-				60
PLUGGED AND ABANDONED					08/07/2018 - P/A 08/07/18												
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1			WELL #:		3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5632 - 5638				
01		1635 N	1635	-0-	-0-	B	-0-		53 1	1582 3	N		-0-				130
02		1460 N	1460	-0-	-0-	B	-0-		40 1	1420 3	N		-0-				130
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		1333 N	1235	-0-	-98	B	-0-		33 1	1202 3	N		-0-				130
04		1351 N	1351	-0-	-0-	B	-0-		40 1	1311 3	N		-0-				130
05		1622 N	1622	-0-	-0-	B	-0-		52 1	1570 3	N		-0-				130
*06		1467 N	1467	-0-	-0-	B	-0-		40 1	1427 3	N		-0-				130

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//	718512										
HARCROW, T.E. UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 217878	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5715 - 5724						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-		3 1	73 3	N		-0-				142
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-		3 1	89 3	N		-0-				142
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	74	-0-	-50 B	-0-		2 1	72 3	N		-0-				142
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-		3 1	115 3	N		-0-				142
05	93 N	76	-0-	-17 B	-0-		2 1	74 3	N		-0-				142
*06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-		4 1	136 3	N		-0-				142
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						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 179965	COMPL. DATE 12/30/2009	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7732 - 7884						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				45
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	4U	RRCID -> 186316	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 9896	PERF. 7764 - 7784						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	3C	RRCID -> 188427	COMPL. DATE 09/30/2000	TOTAL DEPTH 12215	PERF. 7735 - 7748						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 190059	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 11153	PERF. 7739 - 7769						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936															
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	9902	PERF. 7760 - 7782							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-
REED (RODESSA)				75509 332	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
RESERVE MANAGEMENT, INC.				703350															
PATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	219222	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL	DEPTH	10750	PERF. 6758 - 6768							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						
XTO ENERGY INC.				945936															
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL	DEPTH	11292	PERF. 7297 - 7304							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL	DEPTH	9877	PERF. 7319 - 7324							
01	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2				N	-0-	29						
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2				N	-0-	29						
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2				N	-0-	29						
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2				N	-0-	29						
05	1643 N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2				N	-0-	29						
06	1590 N	1396	-0-	-194	-0-	1396	2				N	-0-	29						
RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL	DEPTH	11400	PERF. 7340 - 7344							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF. 7182 - 7301							
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2				N	-0-	30						
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	17	2				N	-0-	30						
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-	30						
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-	30						
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-	30						
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	2				N	-0-	30						

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. WILLIFORD, C.N.				75509 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
				WELL #: 1	RRCID -> 086410	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8228	- 8362
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-	37
02	784 N	763	-0-	-21	-0-	763	2	N	-0-	37
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	37
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	37
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-	37
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	37
SNEED GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 148941	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8222	- 8528
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #: 4L	RRCID -> 157949	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH	9896	PERF. 8204	- 8492
01	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2	N	-0-	41
02	840 N	700	-0-	-140	-0-	700	2	N	-0-	41
03	930 N	816	-0-	-114	-0-	816	2	N	-0-	41
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-	41
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-	41
*06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-	41
NORTHEN GAS UNIT				WELL #: 10L	RRCID -> 159102	COMPL. DATE 12/14/1998	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 8325	- 8588
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	N	-0-	68
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2	N	-0-	68
03	2790 X	1204	-0-	-1586	-0-	1204	2	N	-0-	68
04	3120 X	857	-0-	-2263	-0-	857	2	N	-0-	68
05	3441 X	1884	-0-	-1557	-0-	1884	2	N	-0-	68
06	3330 X	1192	-0-	-2138	-0-	1192	2	N	-0-	68
NORTHEN GAS UNIT				WELL #: 3T	RRCID -> 171186	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH	12215	PERF. 9588	- 9678
01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2	N	-0-	90
02	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2	N	-0-	90
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2	N	-0-	90
04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2	N	-0-	90
05	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2	N	-0-	90
*06	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2	N	-0-	90
SNEED GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 173380	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF. 8209	- 8425
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	20
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	20
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	20
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	20
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	20
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-	20
SNEED GAS UNIT				WELL #: 6 T	RRCID -> 173814	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8205	- 9918
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT			//CONT.// 75509 498 945936 WELL #: 7			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
						RRCID -> 179340	COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL		DEPTH 11292	PERF. 8183 - 8200								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

WILLIFORD, C. N.			WELL #: 3			RRCID -> 205617	COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL		DEPTH 11365	PERF. 9306 - 8322								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

REED GU #4			WELL #: 6			RRCID -> 209787	COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL		DEPTH 11367	PERF. 8404 - 8408								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

WILLIFORD, C. N.			WELL #: 2			RRCID -> 223247	COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL		DEPTH 11450	PERF. 8209 - 8331								
01	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	5758	2	166	9	N	151							199	
02	5880	X	5071	-0-	-809	-0-	5047	2	24	9	N	22							221	
03	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	5787	2	57	9	N	52	187	1					86	
04	6300	X	5748	-0-	-552	-0-	5605	2	143	9	N	130	190	1					26	
05	6045	X	6006	-0-	-39	-0-	6006	2			N	-0-							26	
06	5730	X	5636	-0-	-94	-0-	5636	2			N	-0-							26	

REED, WEST (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CHANCELLOR UNIT NO. 1			75524 500 881167 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
						RRCID -> 049823	COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 13700	PERF. 8188 - 8202						
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	571	2	3	9	Y	3							9	
02	504	N	399	-0-	-105	-0-	395	2	4	9	Y	4							13	
03	589	N	468	-0-	-121	-0-	465	2	3	9	Y	3	14	1					2	
04	570	N	454	-0-	-116	-0-	452	2	2	9	Y	2							4	
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	Y	2							6	
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	11	1	400	2	Y	1							7	

CHANCELLOR UNIT NO. 1			WELL #: 3			RRCID -> 243043	COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL		DEPTH 12383	PERF. N/A								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
STINSON, RAYFORD F.			WELL #: 3	RRCID -> 171056	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH 13450	PERF.13295	- 13330
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1968 2	69 9 N	90
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1945 2	68 9 N	152
03	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	1990 2	74 9 N	219
04	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	1788 2	46 9 N	261
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2397 2	62 9 N	137
*06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2185 2	58 9 N	190
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
01	1736 N	1537	-0-	-199	-0-	1503 2	34 9 Y	179
02	1596 N	1161	-0-	-435	-0-	1144 2	17 9 Y	194
03	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1303 2	30 9 Y	221
04	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	1246 2	29 9 Y	247
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1283 2	13 9 Y	259
*06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1300 2	41 9 Y	296
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
MAYNARD															
WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435															
M	0	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
01		2263 N	903	-0-	-1360	-0-	901	2	2	9	N	2			182
02		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	2	2	9	N	2			184
03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	N	1			185
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	N	1	181	1	5
05		2728 N	2525	-0-	-203	-0-	2481	2	44	9	N	40			45
*06		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2021	2	35	9	N	32			77
HANSON UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RISCHERS STORE (PETTIT)														CNTY: FREESTONE	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
ORANSKY, M. B. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412															
01		14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	1			N	-0-			52
02		14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	1			N	-0-			52
03		13 X	1	-0-	-12	-0-	1	1			N	-0-			52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			52
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
RISCHERS STORE (RODESSA)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
HANSON UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE	
TEXAS ROYALTY CORP.															
DAVIS HEIRS															
WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.															
HANSON															
WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROUND PRAIRIE (CVL) WEATHERLY OIL & GAS, LLC SEALE GAS UNIT				78553 150 902815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: NAVARRO								
				WELL #:	1	RRCID -> 095187		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 12275		PERF.10814 - 10833								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						52

HULAN, M. B.				WELL #:	1	RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702		PERF.10770 - 10916								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CL&F OPERATING LLC HULAN HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 219230		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10344 - 10548		CNTY: NAVARRO						
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570 121	1 9	1141	2	N	110	190	1					39
02	2100 N	1055	-0-	-1045	-0-	-0-	-0-	453 39	1 9	563	2	N	35							74
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457 196	1 9	1773	2	N	178	179	1					73
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	472 48	1 9	1597	2	N	44							117
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	505 68	1 9	1057	2	N	62							179
06	2340 N	1366	-0-	-974	-0-	-0-	-0-	460 74	1 9	832	2	N	67	178	1					68

INMON, J.C.				WELL #:	1	RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10465 - 10693								
01	1860 N	1047	-0-	-813	-0-	-0-	-0-	342 19	1 9	686	2	N	17							162
02	1064 N	935	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	403 31	1 9	501	2	N	28							190
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189 37	1 9	731	2	N	34							224
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314 123	1 9	1062	2	N	112	179	1					157
05	1023 N	940	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	276 86	1 9	578	2	N	78							235
06	930 N	863	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	291 46	1 9	526	2	N	42							277

HAMILTON ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 231690		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 11223		PERF.10589 - 11005								
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 29	1 9	1	2	N	26							110
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-						N	89						199
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-						N	20						219
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-							219
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						221
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37 54	1 9	66	2	N	49	178	1					92

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CL&F OPERATING LLC HULAN HEIRS													CNTY: NAVARRO		
//CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 154789															
WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610															
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 X	1386	-0-	-412	-0-	444 1	890 2	N	47						112
02	1624 X	1158	-0-	-466	-0-	52 9	605 2	N	60						172
03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	487 1	3589 2	N	279	374 1					77
04	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	66 9	2799 2	N	147	181 1					43
05	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	926 1	1382 2	N	87						130
06	3210 X	2008	-0-	-1202	-0-	307 9	1248 2	N	64						194
						828 1									
						162 9									
						661 1									
						96 9									
						690 1									
						70 9									
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC IRVINE, CHARLES													CNTY: NAVARRO		
WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628															
01	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	529 1	2397 2	N	2						190
02	1624 N	1607	-0-	-17	-0-	2 9	1316 2	N	1						191
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	290 1	1468 2	N	13						204
04	2430 N	1341	-0-	-1089	-0-	1 9	1096 2	N	4						208
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	323 1	1464 2	N	8						216
06	1740 N	1599	-0-	-141	-0-	14 9	1309 2	N	2						218
						241 1									
						4 9									
						322 1									
						9 9									
						288 1									
						2 9									
IRVINE, CHARLES													CNTY: NAVARRO		
WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634															
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-						183
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-						183
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1259 2	15 9	N	14						197
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	988 2	3 9	N	3						200
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1170 2	8 9	N	7						207
*06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1353 2	3 9	N	3						210
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A													CNTY: NAVARRO		
WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935															
01	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	2398 2	75 9	N	68						248
02	2436 X	2154	-0-	-282	-0-	2108 2	46 9	N	42						290
03	2790 N	2542	-0-	-248	-0-	2506 2	36 9	N	33						323
04	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2583 2	73 9	N	66						389
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2542 2	32 9	N	29	180 1					238
06	2460 N	2105	-0-	-355	-0-	2066 2	39 9	N	35	178 1					95
ROUNDHOUSE (PETTIT) HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC GRANTHAM HEIRS													CNTY: NAVARRO		
WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354															
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	N	-0-						-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	7 1	66 2	N	-0-						-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14 1	134 2	N	-0-						-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	N	-0-						-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14 1	131 2	N	-0-						-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	11 1	100 2	N	-0-						-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) FORTUNE RESOURCES LLC J.D. KILCREASE				78957 400 278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO							
				WELL #:	1	RRCID ->	276152	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL	DEPTH	8052	PERF.	7331	-	7338			
M	0	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
01		2124 X		2124	-0-		-0-		-0-			2060	2	64	9	N	58	17 1	186
02		1614 N		1614	-0-		-0-		-0-			1579	2	35	9	N	32	193 1	25
03		1736 N		1689	-0-		-47		-0-			1613	2	76	9	N	69	19 1	75
*04		2070 N		1699	-0-		-371		-0-			1664	2	35	9	N	32		107
*05		1798 N		1719	-0-		-79		-0-			1650	2	69	9	N	63	36 1	134
06		1620 N	NO RPT		-0-		-1620		-0-						N	NO RPT			134
KILCREASE-BOWLES				WELL #:	1	RRCID ->	276153	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	8059	PERF.	7387	-	7396			
01		7718 X		7718	-0-		-0-		-0-			7369	2	349	9	N	317	235 1	182
02		5498 X		5498	-0-		-0-		-0-			5392	2	106	9	N	96	228 1	50
03		6175 X		6175	-0-		-0-		-0-			5760	2	415	9	N	377	237 1	190
*04		5690 X		5690	-0-		-0-		-0-			5437	2	253	9	N	230	345 1	75
*05		5866 X		5866	-0-		-0-		-0-			5528	2	338	9	N	307	288 1	94
06		4740 X	NO RPT		-0-		-4740		-0-						N	NO RPT			94
MARGIE SANDERS				WELL #:	1	RRCID ->	277130	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL	DEPTH	8212	PERF.	7320	-	7528			
01		1643 X		1588	-0-		-55		-0-			1530	2	58	9	N	53	181 1	33
02		1182 N		1182	-0-		-0-		-0-			1149	2	33	9	N	30	13 1	50
03		1252 N		1252	-0-		-0-		-0-			1190	2	62	9	N	56	14 1	92
*04		1530 N		1229	-0-		-301		-0-			1199	2	30	9	N	27		119
*05		1358 N		1358	-0-		-0-		-0-			1301	2	57	9	N	52	26 1	145
06		1200 N	NO RPT		-0-		-1200		-0-						N	NO RPT			145
SILVER TUSK JONES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	279352	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	7350	-	7360			
01		1891 X		1735	-0-		-156		-0-			1573	2	162	9	N	147	199 1	83
02		1258 N		1258	-0-		-0-		-0-			1128	2	130	9	N	118	191 1	10
03		1386 N		1386	-0-		-0-		-0-			1229	2	157	9	N	143	13 1	140
*04		1680 N		1367	-0-		-313		-0-			1244	2	123	9	N	112	161 1	91
*05		1395 N		1384	-0-		-11		-0-			1252	2	132	9	N	120	186 1	25
06		1350 N	NO RPT		-0-		-1350		-0-						N	NO RPT			25
KILCREASE-BOWLES				WELL #:	2	RRCID ->	279614	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	7370	-	7385			
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
HARDY-INGRAM				WELL #:	1	RRCID ->	279617	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL	DEPTH	7652	PERF.	7323	-	7329			
01		5089 X		5089	-0-		-0-		-0-			4971	2	118	9	N	107	221 1	51
02		3640 X		3617	-0-		-23		-0-			3587	2	30	9	N	27	43 1	35
03		4185 X		4085	-0-		-100		-0-			3812	2	273	9	N	248	215 1	68
*04		4920 X		4015	-0-		-905		-0-			3927	2	88	9	N	80		148
*05		5084 X		4137	-0-		-947		-0-			3961	2	176	9	N	160	248 1	60
06		4920 X	NO RPT		-0-		-4920		-0-						N	NO RPT			60
SILVER TUSK JONES UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	280401	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	7339	-	7343			
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

SALT BREAK (SMACKOVER)				79878 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: NAVARRO			
O'RYAN OIL AND GAS				617042						
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 249007	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9133 - 9230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					432
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					433
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					443
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					445
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					446
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					456
SAND TRAP (JAMES LIME)				80541 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585						
STRINGFIELD, TOMMYE				WELL #: 1	RRCID -> 123556	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10321 - 10327	
01	35673 X	35673	-0-	-0-	-0-	7328 1	28292 3	N	48	301
02	31451 X	31451	-0-	-0-	-0-	53 9	24933 3	N	59	360
03	31184 X	31184	-0-	-0-	-0-	65 9	24976 3	N	55	415
*04	33237 X	33237	-0-	-0-	-0-	61 9	26635 3	N	7	253
*05	28150 X	28150	-0-	-0-	-0-	8 9	21961 3	N	11	264
*06	19341 X	19341	-0-	-0-	-0-	12 9	14034 3	N	-0-	95
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 124987	COMPL. DATE 06/27/1987	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10464 - 10574	
01	18550 X	18550	-0-	-0-	-0-	3814 1	14727 3	N	8	318
02	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	9 9	13481 3	N	23	341
*03	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	25 9	15403 3	N	-0-	168
*04	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	3791 1	14558 3	N	4	172
*05	20330 X	20330	-0-	-0-	-0-	3604 1	15856 3	N	13	185
*06	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	4 9	9786 3	N	-0-	185
SAVELL (BOSSIER SAND)				81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC				182847						
MORGAN, TRAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 221026	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH	16315	PERF.14646 - 15746	
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 2		N	-0-	-0-
02	420 N	259	-0-	-161	-0-	259 2		N	-0-	-0-
03	465 N	233	-0-	-232	-0-	233 2		N	-0-	-0-
04	390 N	126	-0-	-264	-0-	126 2		N	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
MORGAN, TRAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 223608	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14230 - 15028	
01	10509 X	7628	-0-	-2881	-0-	7627 2	1 9	N	1	-0-
02	9492 X	7681	-0-	-1811	-0-	7681 2		N	-0-	-0-
03	10509 X	7365	-0-	-3144	-0-	7365 2		N	-0-	-0-
04	9030 X	8359	-0-	-671	-0-	8359 2		N	-0-	-0-
05	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9301 2		N	-0-	-0-
06	8220 X	7788	-0-	-432	-0-	7788 2		N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)														CNTY: ROBERTSON												
COVEY PARK OPERATING LLC																										
MORGAN, TRAVIS																										
				//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY																
				//CONT.//	182847																					
				WELL #:	3	RRCID -> 253369				COMPL. DATE 02/07/2009				TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
TANOS EXPLORATION II, LLC														835976												
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT														WELL #:		1	RRCID -> 196308				COMPL. DATE 12/19/2003				TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625	
*07	3658	X	3476	-0-	-182	-0-	124	1	3352	2	N	-0-	-0-													
*08	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	123	1	3365	2	N	-0-	-0-													
*09	3540	X	3326	-0-	-214	-0-	117	1	3209	2	N	-0-	-0-													
*10	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	123	1	3347	2	N	-0-	-0-													
*11	3540	X	3448	-0-	-92	-0-	107	1	3341	2	N	-0-	-0-													
*12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	120	1	3402	2	N	-0-	-0-													
*01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	128	1	3384	2	N	-0-	-0-													
*02	3304	X	3057	-0-	-247	-0-	108	1	2949	2	N	-0-	-0-													
*03	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	121	1	3275	2	N	-0-	-0-													
*04	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	123	1	3190	2	N	-0-	-0-													
*05	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	127	1	3310	2	N	-0-	-0-													
06	3390	X	3286	-0-	-104	-0-	128	1	3158	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	
*07	4836	X	4503	-0-	-333	-0-	160	1	4343	2	N	-0-	-0-													
*08	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	601	1	16424	2	N	-0-	-0-													
*09	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	106	1	2900	2	N	-0-	-0-													
*10	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	588	1	15990	2	N	-0-	-0-													
*11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	186	1	5854	2	N	-0-	-0-													
*12	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	413	1	11706	2	N	-0-	-0-													
*01	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	443	1	11721	2	N	-0-	-0-													
*02	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	363	1	9931	2	N	-0-	-0-													
*03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	238	1	6431	2	N	-0-	-0-													
*04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	340	1	8847	2	N	-0-	-0-													
*05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	179	1	4663	2	N	-0-	-0-													
*06	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	492	1	12163	2	N	-0-	-0-													
T-BAR-X/MARTIN														WELL #:		1	RRCID -> 200195				COMPL. DATE 10/06/2003				TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669	
*01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-													
*02	2800	N	4015	-0-	1215	1215	141	1	3874	2	N	-0-	-0-													
*03	3100	N	8389	-0-	5289	6504	298	1	8091	2	N	-0-	-0-													
*04	3000	N	5328	-0-	2328	8832	197	1	5131	2	N	-0-	-0-													
*05	12858	X	4026	-0-	-8832	-0-	148	1	3878	2	N	-0-	-0-													
*06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	127	1	3145	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	
*07	48019	X	5675	-0-	-42344	-0-	202	1	5473	2	N	-0-	-0-													
08	48019	X	-0-	-0-	-48019	-0-					N	-0-	-0-													
*09	46470	X	78	-0-	-46392	-0-	3	1	75	2	N	-0-	-0-													
*10	42067	X	73	-0-	-41994	-0-	3	1	70	2	N	-0-	-0-													
*11	40710	X	44	-0-	-40666	-0-	1	1	43	2	N	-0-	-0-													
*12	5673	X	53	-0-	-5620	-0-	1	1	52	2	N	-0-	-0-													
*01	93	X	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	N	-0-	-0-													
*02	84	X	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	2	N	-0-	-0-													
*03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-	-0-													
*04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-	-0-													
*05	62	X	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-	-0-													
06	210	X	49	-0-	-161	-0-	2	1	47	2	N	-0-	-0-													

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	586 X	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	2	N	-0-			-0-
*08	562 X	562	-0-	-0-	-0-	20	1	542	2	N	-0-			-0-
*09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	N	-0-			-0-
*10	589 X	490	-0-	-99	-0-	18	1	472	2	N	-0-			-0-
*11	649 X	649	-0-	-0-	-0-	21	1	628	2	N	-0-			-0-
*12	589 X	527	-0-	-62	-0-	18	1	509	2	N	-0-			-0-
*01	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	39	1	1015	2	N	-0-			-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	2	N	-0-			-0-
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	2	N	-0-			-0-
*04	810 N	417	-0-	-393	-0-	15	1	402	2	N	-0-			-0-
*05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	N	-0-			-0-
06	720 N	594	-0-	-126	-0-	23	1	571	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														
*07	53272 X	53272	-0-	-0-	-0-	1895	1	51377	2	N	-0-			-0-
*08	53091 X	53091	-0-	-0-	-0-	1873	1	51218	2	N	-0-			-0-
*09	48371 X	48371	-0-	-0-	-0-	1693	1	46678	2	N	-0-			-0-
*10	49104 X	48570	-0-	-534	-0-	1722	1	46848	2	N	-0-			-0-
*11	47520 X	33606	-0-	-13914	-0-	1026	1	32580	2	N	-0-			-0-
*12	49104 X	46507	-0-	-2597	-0-	1584	1	44923	2	N	-0-			-0-
*01	49104 X	45009	-0-	-4095	-0-	1638	1	43371	2	N	-0-			-0-
*02	44664 X	44664	-0-	-0-	-0-	1575	1	43089	2	N	-0-			-0-
*03	48577 X	44687	-0-	-3890	-0-	1591	1	43096	2	N	-0-			-0-
*04	45000 X	43569	-0-	-1431	-0-	1613	1	41956	2	N	-0-			-0-
*05	49104 X	5830	-0-	-43274	-0-	215	1	5615	2	N	-0-			-0-
06	47520 X	4745	-0-	-42775	-0-	184	1	4561	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														
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	705	2	N	-0-			-0-
*08	899 N	849	-0-	-50	-0-	30	1	819	2	N	-0-			-0-
*09	780 N	698	-0-	-82	-0-	25	1	673	2	N	-0-			-0-
*10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	2	N	-0-			-0-
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	32	1	996	2	N	-0-			-0-
*12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	37	1	1054	2	N	-0-			-0-
*01	1519 N	1073	-0-	-446	-0-	39	1	1034	2	N	-0-			-0-
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	922	2	N	-0-			-0-
*03	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	38	1	1025	2	N	-0-			-0-
*04	1050 N	954	-0-	-96	-0-	35	1	919	2	N	-0-			-0-
*05	1054 N	811	-0-	-243	-0-	30	1	781	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	919	-0-	-101	-0-	36	1	883	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932														
*07	19003 X	12866	-0-	-6137	-0-	458	1	12408	2	N	-0-			-0-
*08	19003 X	5804	-0-	-13199	-0-	204	1	5600	2	N	-0-			-0-
*09	18390 X	15474	-0-	-2916	-0-	542	1	14932	2	N	-0-			-0-
*10	18978 X	18978	-0-	-0-	-0-	673	1	18305	2	N	-0-			-0-
*11	12450 X	3283	-0-	-9167	-0-	103	1	3180	2	N	-0-			-0-
*12	15996 X	1298	-0-	-14698	-0-	44	1	1254	2	N	-0-			-0-
*01	18972 X	17505	-0-	-1467	-0-	637	1	16868	2	N	-0-			-0-
*02	17136 X	7341	-0-	-9795	-0-	259	1	7082	2	N	-0-			-0-
*03	18972 X	14794	-0-	-4178	-0-	527	1	14267	2	N	-0-			-0-
*04	16950 X	9142	-0-	-7808	-0-	338	1	8804	2	N	-0-			-0-
*05	17515 X	16801	-0-	-714	-0-	619	1	16182	2	N	-0-			-0-
06	16950 X	16718	-0-	-232	-0-	650	1	16068	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*07	12679 X	10705	-0-	-1974	-0-	381	1	10324	2	N	-0-			-0-
*08	12679 X	9532	-0-	-3147	-0-	337	1	9195	2	N	-0-			-0-
*09	12270 X	10219	-0-	-2051	-0-	357	1	9862	2	N	-0-			-0-
*10	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	436	1	11882	2	N	-0-			-0-
*11	10890 X	7266	-0-	-3624	-0-	228	1	7038	2	N	-0-			-0-
*12	10695 X	7701	-0-	-2994	-0-	262	1	7439	2	N	-0-			-0-
*01	12307 X	5161	-0-	-7146	-0-	187	1	4974	2	N	-0-			-0-
*02	11116 X	4333	-0-	-6783	-0-	153	1	4180	2	N	-0-			-0-
*03	12307 X	4612	-0-	-7695	-0-	164	1	4448	2	N	-0-			-0-
*04	7440 X	6013	-0-	-1427	-0-	223	1	5790	2	N	-0-			-0-
*05	15383 X	15383	-0-	-0-	-0-	567	1	14816	2	N	-0-			-0-
*06	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	448	1	11085	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411														
*07	58133 X	58133	-0-	-0-	-0-	2068	1	56065	2	N	-0-			-0-
*08	54027 X	54027	-0-	-0-	-0-	1906	1	52121	2	N	-0-			-0-
*09	50068 X	50068	-0-	-0-	-0-	1753	1	48315	2	N	-0-			-0-
*10	52727 X	52727	-0-	-0-	-0-	1870	1	50857	2	N	-0-			-0-
*11	47779 X	47779	-0-	-0-	-0-	1489	1	46290	2	N	-0-			-0-
*12	46084 X	46084	-0-	-0-	-0-	1570	1	44514	2	N	-0-			-0-
*01	44315 X	44315	-0-	-0-	-0-	1612	1	42703	2	N	-0-			-0-
*02	38757 X	38757	-0-	-0-	-0-	1367	1	37390	2	N	-0-			-0-
*03	27078 X	27078	-0-	-0-	-0-	964	1	26114	2	N	-0-			-0-
*04	36259 X	36259	-0-	-0-	-0-	1343	1	34916	2	N	-0-			-0-
*05	38577 X	38577	-0-	-0-	-0-	1421	1	37156	2	N	-0-			-0-
*06	28627 X	28627	-0-	-0-	-0-	1112	1	27515	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610														
*07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	137	1	3714	2	N	-0-			-0-
*08	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	131	1	3597	2	N	-0-			-0-
*09	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	122	1	3358	2	N	-0-			-0-
*10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	126	1	3435	2	N	-0-			-0-
*11	2940 X	2577	-0-	-363	-0-	81	1	2496	2	N	-0-			-0-
*12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	111	1	3157	2	N	-0-			-0-
*01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	151	1	4003	2	N	-0-			-0-
*02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	112	1	3043	2	N	-0-			-0-
*03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	124	1	3363	2	N	-0-			-0-
*04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	113	1	2952	2	N	-0-			-0-
*05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	124	1	3249	2	N	-0-			-0-
*06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	124	1	3078	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683														
*07	18538 X	17168	-0-	-1370	-0-	610	1	16558	2	N	-0-			-0-
*08	18538 X	16872	-0-	-1666	-0-	595	1	16277	2	N	-0-			-0-
*09	17940 X	15750	-0-	-2190	-0-	552	1	15198	2	N	-0-			-0-
*10	18042 X	16016	-0-	-2026	-0-	568	1	15448	2	N	-0-			-0-
*11	16980 X	16974	-0-	-6	-0-	528	1	16446	2	N	-0-			-0-
*12	17174 X	17053	-0-	-121	-0-	581	1	16472	2	N	-0-			-0-
*01	16864 X	16535	-0-	-329	-0-	602	1	15933	2	N	-0-			-0-
*02	15316 X	14651	-0-	-665	-0-	517	1	14134	2	N	-0-			-0-
*03	18600 X	15671	-0-	-2929	-0-	558	1	15113	2	N	-0-			-0-
*04	18000 X	14951	-0-	-3049	-0-	554	1	14397	2	N	-0-			-0-
*05	17050 X	15718	-0-	-1332	-0-	579	1	15139	2	N	-0-			-0-
06	15990 X	14086	-0-	-1904	-0-	547	1	13539	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)													CNTY: ROBERTSON		
TANOS EXPLORATION II, LLC															
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 214893															
COMPL. DATE 07/23/2005															
TOTAL DEPTH 16000															
PERF.14622 - 14628															
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	
*07	9021 X	8321	-0-	-700	-0-	296	1	8025	2	N	-0-			-0-	
*08	9021 X	8295	-0-	-726	-0-	293	1	8002	2	N	-0-			-0-	
*09	8490 X	7942	-0-	-548	-0-	278	1	7664	2	N	-0-			-0-	
*10	8773 X	7815	-0-	-958	-0-	277	1	7538	2	N	-0-			-0-	
*11	8490 X	6946	-0-	-1544	-0-	215	1	6731	2	N	-0-			-0-	
*12	8308 X	6527	-0-	-1781	-0-	222	1	6305	2	N	-0-			-0-	
*01	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	316	1	8388	2	N	-0-			-0-	
*02	7420 X	5149	-0-	-2271	-0-	181	1	4968	2	N	-0-			-0-	
*03	7812 X	6905	-0-	-907	-0-	246	1	6659	2	N	-0-			-0-	
*04	8430 X	6440	-0-	-1990	-0-	239	1	6201	2	N	-0-			-0-	
*05	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	329	1	8603	2	N	-0-			-0-	
06	8430 X	6953	-0-	-1477	-0-	270	1	6683	2	N	-0-			-0-	
TBAR-X/RABE GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 216087															
COMPL. DATE 08/24/2005															
TOTAL DEPTH 16075															
PERF.14955 - 14997															
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	N	-0-			-0-	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
01	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-	
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			-0-	
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-			-0-	
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 216737															
COMPL. DATE 10/05/2005															
TOTAL DEPTH 14000															
PERF.13618 - 13650															
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	-0-			-0-	
*08	465 N	377	-0-	-88	-0-	13	1	364	2	N	-0-			-0-	
*09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	22	1	623	2	N	-0-			-0-	
*10	434 N	246	-0-	-188	-0-	9	1	237	2	N	-0-			-0-	
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	578	2	N	-0-			-0-	
*12	465 N	362	-0-	-103	-0-	12	1	350	2	N	-0-			-0-	
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	-0-			-0-	
*02	420 N	332	-0-	-88	-0-	12	1	320	2	N	-0-			-0-	
*03	372 N	368	-0-	-4	-0-	13	1	355	2	N	-0-			-0-	
*04	420 N	335	-0-	-85	-0-	13	1	322	2	N	-0-			-0-	
*05	372 N	59	-0-	-313	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-	
T-BAR-X/TULLOUS															
WELL #: 1															
RRCID -> 216866															
COMPL. DATE 10/11/2005															
TOTAL DEPTH 15375															
PERF.14757 - 14764															
*07	65007 X	59738	-0-	-5269	-0-	2125	1	57613	2	N	-0-			-0-	
*08	65007 X	58919	-0-	-6088	-0-	2079	1	56840	2	N	-0-			-0-	
*09	61680 X	59497	-0-	-2183	-0-	2082	1	57415	2	N	-0-			-0-	
*10	62124 X	59934	-0-	-2190	-0-	2125	1	57809	2	N	-0-			-0-	
*11	59520 X	47430	-0-	-12090	-0-	1490	1	45940	2	N	-0-			-0-	
*12	61504 X	60767	-0-	-737	-0-	2069	1	58698	2	N	-0-			-0-	
*01	61504 X	59096	-0-	-2408	-0-	2150	1	56946	2	N	-0-			-0-	
*02	55552 X	52307	-0-	-3245	-0-	1845	1	50462	2	N	-0-			-0-	
*03	60760 X	56843	-0-	-3917	-0-	2024	1	54819	2	N	-0-			-0-	
*04	58800 X	53762	-0-	-5038	-0-	1990	1	51772	2	N	-0-			-0-	
*05	60760 X	57935	-0-	-2825	-0-	2134	1	55801	2	N	-0-			-0-	
06	57180 X	56220	-0-	-960	-0-	2184	1	54036	2	N	-0-			-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT										CAPACITY				CNTY: ROBERTSON											
//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED																									
//CONT.// 835976																									
WELL #: 1										RRCID -> 217385				COMPL. DATE 07/05/2016				TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
*07		13299 X	9033	-0-	-4266	-0-			321 1	8712 2	N		-0-						-0-						
*08		11377 X	8528	-0-	-2849	-0-			301 1	8227 2	N		-0-						-0-						
*09		11010 X	8632	-0-	-2378	-0-			302 1	8330 2	N		-0-						-0-						
*10		11377 X	8271	-0-	-3106	-0-			293 1	7978 2	N		-0-						-0-						
*11		8760 X	5432	-0-	-3328	-0-			171 1	5261 2	N		-0-						-0-						
*12		9052 X	3033	-0-	-6019	-0-			104 1	2929 2	N		-0-						-0-						
*01		8928 X	2015	-0-	-6913	-0-			74 1	1941 2	N		-0-						-0-						
*02		8064 X	2405	-0-	-5659	-0-			85 1	2320 2	N		-0-						-0-						
*03		8277 X	2498	-0-	-5779	-0-			89 1	2409 2	N		-0-						-0-						
*04		5310 X	2036	-0-	-3274	-0-			75 1	1961 2	N		-0-						-0-						
*05		3038 X	2859	-0-	-179	-0-			105 1	2754 2	N		-0-						-0-						
06		2580 X	2268	-0-	-312	-0-			88 1	2178 2	N		2		2	8			-0-						
									2	9															
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT										WELL #: 1				RRCID -> 217916				COMPL. DATE 01/10/2006				TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774			
*07		28343 X	28343	-0-	-0-	-0-			1008 1	27335 2	N		-0-						-0-						
*08		27731 X	27731	-0-	-0-	-0-			978 1	26753 2	N		-0-						-0-						
*09		26269 X	26269	-0-	-0-	-0-			919 1	25350 2	N		-0-						-0-						
*10		26732 X	26732	-0-	-0-	-0-			948 1	25784 2	N		-0-						-0-						
*11		21900 X	20793	-0-	-1107	-0-			653 1	20140 2	N		-0-						-0-						
*12		26537 X	26537	-0-	-0-	-0-			904 1	25633 2	N		-0-						-0-						
*01		25699 X	25699	-0-	-0-	-0-			935 1	24764 2	N		-0-						-0-						
*02		21964 X	21964	-0-	-0-	-0-			775 1	21189 2	N		-0-						-0-						
*03		23384 X	23384	-0-	-0-	-0-			833 1	22551 2	N		-0-						-0-						
*04		26617 X	26617	-0-	-0-	-0-			985 1	25632 2	N		-0-						-0-						
*05		25855 X	25855	-0-	-0-	-0-			952 1	24903 2	N		-0-						-0-						
*06		24365 X	24365	-0-	-0-	-0-			947 1	23418 2	N		-0-						-0-						
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT										WELL #: 2				RRCID -> 217946				COMPL. DATE 01/24/2006				TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-						
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT										WELL #: 2				RRCID -> 218154				COMPL. DATE 03/28/2006				TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849			
*07		51243 X	48727	-0-	-2516	-0-			1733 1	46994 2	N		-0-						-0-						
*08		51243 X	44949	-0-	-6294	-0-			1586 1	43363 2	N		-0-						-0-						
*09		49590 X	37389	-0-	-12201	-0-			1308 1	36081 2	N		-0-						-0-						
*10		51088 X	34927	-0-	-16161	-0-			1239 1	33688 2	N		-0-						-0-						
*11		49440 X	48572	-0-	-868	-0-			1500 1	47072 2	N		-0-						-0-						
*12		48732 X	47174	-0-	-1558	-0-			1607 1	45567 2	N		-0-						-0-						
*01		46864 X	46864	-0-	-0-	-0-			1705 1	45159 2	N		-0-						-0-						
*02		43540 X	42407	-0-	-1133	-0-			1495 1	40912 2	N		-0-						-0-						
*03		51243 X	45478	-0-	-5765	-0-			1619 1	43859 2	N		-0-						-0-						
*04		49590 X	41020	-0-	-8570	-0-			1518 1	39502 2	N		-0-						-0-						
*05		47182 X	39076	-0-	-8106	-0-			1439 1	37637 2	N		-0-						-0-						
06		45450 X	36576	-0-	-8874	-0-			1421 1	35155 2	N		-0-						-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877														
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
*07	17205 X	15470	-0-	-1735	-0-	550	1	14920	2	N	-0-			-0-
*08	17205 X	16130	-0-	-1075	-0-	570	1	15560	2	N	-0-			-0-
*09	16650 X	15124	-0-	-1526	-0-	529	1	14595	2	N	-0-			-0-
*10	17205 X	15958	-0-	-1247	-0-	566	1	15392	2	N	-0-			-0-
*11	16110 X	12074	-0-	-4036	-0-	379	1	11695	2	N	-0-			-0-
*12	16120 X	15766	-0-	-354	-0-	537	1	15229	2	N	-0-			-0-
*01	16120 X	15272	-0-	-848	-0-	556	1	14716	2	N	-0-			-0-
*02	14420 X	13384	-0-	-1036	-0-	472	1	12912	2	N	-0-			-0-
*03	15965 X	4111	-0-	-11854	-0-	147	1	3964	2	N	-0-			-0-
*04	15270 X	86	-0-	-15184	-0-	3	1	83	2	N	-0-			-0-
*05	15779 X	77	-0-	-15702	-0-	3	1	74	2	N	-0-			-0-
06	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867														
*07	59892 X	57792	-0-	-2100	-0-	2056	1	55736	2	N	-0-			-0-
*08	61948 X	61948	-0-	-0-	-0-	2186	1	59762	2	N	-0-			-0-
*09	63254 X	63254	-0-	-0-	-0-	2214	1	61040	2	N	-0-			-0-
*10	59272 X	56941	-0-	-2331	-0-	2019	1	54922	2	N	-0-			-0-
*11	59970 X	39330	-0-	-20640	-0-	1236	1	38094	2	N	-0-			-0-
*12	65379 X	44647	-0-	-20732	-0-	1521	1	43126	2	N	-0-			-0-
*01	65379 X	40012	-0-	-25367	-0-	1455	1	38557	2	N	-0-			-0-
*02	59052 X	38184	-0-	-20868	-0-	1347	1	36837	2	N	-0-			-0-
*03	56947 X	39780	-0-	-17167	-0-	1417	1	38363	2	N	-0-			-0-
*04	43200 X	38300	-0-	-4900	-0-	1418	1	36882	2	N	-0-			-0-
*05	44640 X	42898	-0-	-1742	-0-	1580	1	41318	2	N	-0-			-0-
06	40920 X	39640	-0-	-1280	-0-	1540	1	38100	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966														
*07	2480 X	1868	-0-	-612	-0-	67	1	1801	2	N	-0-			-0-
*08	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	93	1	2557	2	N	-0-			-0-
*09	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	130	1	3582	2	N	-0-			-0-
*10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	116	1	3148	2	N	-0-			-0-
*11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	88	1	2732	2	N	-0-			-0-
*12	3844 X	3451	-0-	-393	-0-	117	1	3334	2	N	-0-			-0-
*01	3844 X	3235	-0-	-609	-0-	118	1	3117	2	N	-0-			-0-
*02	3472 X	2572	-0-	-900	-0-	91	1	2481	2	N	-0-			-0-
*03	3441 X	3052	-0-	-389	-0-	109	1	2943	2	N	-0-			-0-
*04	3330 X	2790	-0-	-540	-0-	103	1	2687	2	N	-0-			-0-
*05	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	112	1	2943	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	2847	-0-	-273	-0-	111	1	2736	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)														
TANOS EXPLORATION II, LLC														
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*07	13175 X	3382	-0-	-9793	-0-		121	1	3261	2	N	-0-		-0-
*08	3720 X	3428	-0-	-292	-0-		121	1	3307	2	N	-0-		-0-
*09	3510 X	3071	-0-	-439	-0-		107	1	2964	2	N	-0-		-0-
*10	3627 X	3264	-0-	-363	-0-		116	1	3148	2	N	-0-		-0-
*11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		119	1	3657	2	N	-0-		-0-
*12	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-		523	1	14845	2	N	-0-		-0-
*01	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-		505	1	13354	2	N	-0-		-0-
*02	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-		415	1	11353	2	N	-0-		-0-
*03	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-		479	1	12958	2	N	-0-		-0-
*04	12750 X	12614	-0-	-136	-0-		467	1	12147	2	N	-0-		-0-
*05	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-		486	1	12706	2	N	-0-		-0-
06	12750 X	12427	-0-	-323	-0-		483	1	11944	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														
*07	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-		494	1	13380	2	N	-0-		-0-
*08	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-		436	1	11923	2	N	-0-		-0-
*09	15420 X	7863	-0-	-7557	-0-		275	1	7588	2	N	-0-		-0-
*10	15934 X	4363	-0-	-11571	-0-		154	1	4209	2	N	-0-		-0-
*11	15420 X	2936	-0-	-12484	-0-		93	1	2843	2	N	-0-		-0-
*12	13888 X	4864	-0-	-9024	-0-		166	1	4698	2	N	-0-		-0-
*01	12369 X	3679	-0-	-8690	-0-		134	1	3545	2	N	-0-		-0-
*02	7336 X	2449	-0-	-4887	-0-		86	1	2363	2	N	-0-		-0-
*03	4867 X	4049	-0-	-818	-0-		144	1	3905	2	N	-0-		-0-
*04	4710 X	2995	-0-	-1715	-0-		111	1	2884	2	N	-0-		-0-
*05	4867 X	3507	-0-	-1360	-0-		129	1	3378	2	N	-0-		-0-
06	3930 X	2918	-0-	-1012	-0-		113	1	2805	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/BREWER G. U.														
WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120														
*07	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-		194	1	5239	2	N	-0-		-0-
*08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-		183	1	4993	2	N	-0-		-0-
*09	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-		168	1	4641	2	N	-0-		-0-
*10	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-		170	1	4613	2	N	-0-		-0-
*11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-		131	1	4050	2	N	-0-		-0-
*12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-		155	1	4396	2	N	-0-		-0-
*01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-		158	1	4200	2	N	-0-		-0-
*02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-		135	1	3692	2	N	-0-		-0-
*03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-		146	1	3937	2	N	-0-		-0-
*04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-		142	1	3709	2	N	-0-		-0-
*05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-		147	1	3842	2	N	-0-		-0-
*06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-		150	1	3716	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														
*07	19251 X	18573	-0-	-678	-0-		661	1	17912	2	N	-0-		-0-
*08	19251 X	16087	-0-	-3164	-0-		568	1	15519	2	N	-0-		-0-
*09	16744 X	16744	-0-	-0-	-0-		586	1	16158	2	N	-0-		-0-
*10	18569 X	17227	-0-	-1342	-0-		611	1	16616	2	N	-0-		-0-
*11	17970 X	12644	-0-	-5326	-0-		397	1	12247	2	N	-0-		-0-
*12	18569 X	17405	-0-	-1164	-0-		592	1	16813	2	N	-0-		-0-
*01	17298 X	15728	-0-	-1570	-0-		572	1	15156	2	N	-0-		-0-
*02	15624 X	14395	-0-	-1229	-0-		508	1	13887	2	N	-0-		-0-
*03	17422 X	13336	-0-	-4086	-0-		475	1	12861	2	N	-0-		-0-
*04	16860 X	9621	-0-	-7239	-0-		356	1	9265	2	N	-0-		-0-
*05	17422 X	10566	-0-	-6856	-0-		389	1	10177	2	N	-0-		-0-
06	15420 X	5483	-0-	-9937	-0-		213	1	5270	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	16833 X	12160	-0-	-4673	-0-	433	1	11727	2	N	-0-			-0-
*08	15159 X	13602	-0-	-1557	-0-	480	1	13122	2	N	-0-			-0-
*09	14250 X	14093	-0-	-157	-0-	493	1	13600	2	N	-0-			-0-
*10	14725 X	12073	-0-	-2652	-0-	428	1	11645	2	N	-0-			-0-
*11	13170 X	10424	-0-	-2746	-0-	328	1	10096	2	N	-0-			-0-
*12	14570 X	13159	-0-	-1411	-0-	448	1	12711	2	N	-0-			-0-
*01	14570 X	11934	-0-	-2636	-0-	434	1	11500	2	N	-0-			-0-
*02	13160 X	12286	-0-	-874	-0-	433	1	11853	2	N	-0-			-0-
*03	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	480	1	12996	2	N	-0-			-0-
*04	12750 X	12719	-0-	-31	-0-	471	1	12248	2	N	-0-			-0-
*05	13609 X	12898	-0-	-711	-0-	475	1	12423	2	N	-0-			-0-
06	13170 X	12458	-0-	-712	-0-	484	1	11974	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														
*07	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	337	1	9131	2	N	-0-			-0-
*08	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	311	1	8509	2	N	-0-			-0-
*09	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	320	1	8807	2	N	-0-			-0-
*10	9486 X	9216	-0-	-270	-0-	327	1	8889	2	N	-0-			-0-
*11	9180 X	6695	-0-	-2485	-0-	210	1	6485	2	N	-0-			-0-
*12	9486 X	7805	-0-	-1681	-0-	266	1	7539	2	N	-0-			-0-
*01	9424 X	6143	-0-	-3281	-0-	224	1	5919	2	N	-0-			-0-
*02	8512 X	6788	-0-	-1724	-0-	239	1	6549	2	N	-0-			-0-
*03	9207 X	8234	-0-	-973	-0-	294	1	7940	2	N	-0-			-0-
*04	7560 X	6966	-0-	-594	-0-	258	1	6708	2	N	-0-			-0-
*05	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	288	1	7540	2	N	-0-			-0-
06	7980 X	7101	-0-	-879	-0-	276	1	6825	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068														
*07	1953 X	783	-0-	-1170	-0-	28	1	755	2	N	-0-			-0-
*08	1209 X	849	-0-	-360	-0-	30	1	819	2	N	-0-			-0-
*09	960 X	775	-0-	-185	-0-	27	1	748	2	N	-0-			-0-
*10	992 X	602	-0-	-390	-0-	22	1	580	2	N	-0-			-0-
*11	930 X	557	-0-	-373	-0-	18	1	539	2	N	-0-			-0-
*12	837 X	595	-0-	-242	-0-	20	1	575	2	N	-0-			-0-
*01	837 X	752	-0-	-85	-0-	27	1	725	2	N	-0-			-0-
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	2	N	-0-			-0-
*03	589 N	358	-0-	-231	-0-	12	1	346	2	N	-0-			-0-
*04	720 N	521	-0-	-199	-0-	20	1	501	2	N	-0-			-0-
*05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	N	-0-			-0-
*06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	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														
*07	3286 X	1439	-0-	-1847	-0-	51	1	1388	2	N	-0-			-0-
*08	3286 X	1973	-0-	-1313	-0-	70	1	1903	2	N	-0-			-0-
*09	2490 X	1740	-0-	-750	-0-	61	1	1679	2	N	-0-			-0-
*10	2573 X	1413	-0-	-1160	-0-	50	1	1363	2	N	-0-			-0-
*11	1920 X	1459	-0-	-461	-0-	46	1	1413	2	N	-0-			-0-
*12	1984 X	1291	-0-	-693	-0-	44	1	1247	2	N	-0-			-0-
*01	1984 X	1450	-0-	-534	-0-	53	1	1397	2	N	-0-			-0-
*02	1624 X	1174	-0-	-450	-0-	41	1	1133	2	N	-0-			-0-
*03	1457 X	1341	-0-	-116	-0-	48	1	1293	2	N	-0-			-0-
*04	1410 X	1335	-0-	-75	-0-	50	1	1285	2	N	-0-			-0-
*05	1457 X	1374	-0-	-83	-0-	50	1	1324	2	N	-0-			-0-
*06	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	61	1	1512	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)													CNTY: ROBERTSON		
TANOS EXPLORATION II, LLC															
BR/TURNER															
WELL #: 1															
RRCID -> 229919															
COMPL. DATE 02/06/2007															
TOTAL DEPTH 18000													PERF.15048 - 15473		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	45803 X	45803	-0-	-0-	-0-	1629	1 44174 2	N	-0-					-0-	
*08	45622 X	45622	-0-	-0-	-0-	1610	1 44012 2	N	-0-					-0-	
*09	44183 X	44183	-0-	-0-	-0-	1546	1 42637 2	N	-0-					-0-	
*10	44806 X	44806	-0-	-0-	-0-	1589	1 43217 2	N	-0-					-0-	
*11	32670 X	18904	-0-	-13766	-0-	594	1 18310 2	N	-0-					-0-	
*12	33759 X	698	-0-	-33061	-0-	24	1 674 2	N	-0-					-0-	
*01	63376 X	63376	-0-	-0-	-0-	2305	1 61071 2	N	-0-					-0-	
*02	49083 X	49083	-0-	-0-	-0-	1731	1 47352 2	N	-0-					-0-	
*03	48343 X	48343	-0-	-0-	-0-	1722	1 46621 2	N	-0-					-0-	
*04	43878 X	43878	-0-	-0-	-0-	1625	1 42253 2	N	-0-					-0-	
*05	50318 X	50318	-0-	-0-	-0-	1854	1 48464 2	N	-0-					-0-	
*06	47491 X	47491	-0-	-0-	-0-	1845	1 45646 2	N	-0-					-0-	
KNIGHT													WELL #: 1		
													RRCID -> 229921		
													COMPL. DATE 09/10/2006		
													TOTAL DEPTH 15200		
													PERF.12890 - 12900		
01	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2		N		-0-			-0-	
02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2		N		-0-			-0-	
03	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2		N		-0-			-0-	
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2		N		-0-			-0-	
05	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2		N		-0-			-0-	
*06	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2		N		-0-			-0-	
KNIGHT													WELL #: 2		
													RRCID -> 229938		
													COMPL. DATE 04/16/2007		
													TOTAL DEPTH 14500		
													PERF.12594 - 13844		
01	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2		N		-0-			-0-	
02	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2		N		-0-			-0-	
03	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2		N		-0-			-0-	
04	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2		N		-0-			-0-	
05	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2		N		-0-			-0-	
*06	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2		N		-0-			-0-	
BR/STEGALL													WELL #: 1		
													RRCID -> 230150		
													COMPL. DATE 09/07/2006		
													TOTAL DEPTH 13800		
													PERF.13223 - 13371		
*07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	101	1 2734 2	N	-0-					-0-	
*08	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	106	1 2880 2	N	-0-					-0-	
*09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	96	1 2636 2	N	-0-					-0-	
*10	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	101	1 2726 2	N	-0-					-0-	
*11	2400 N	1870	-0-	-530	-0-	59	1 1811 2	N	-0-					-0-	
*12	2480 N	2267	-0-	-213	-0-	77	1 2190 2	N	-0-					-0-	
*01	2480 N	2200	-0-	-280	-0-	80	1 2120 2	N	-0-					-0-	
*02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	70	1 1915 2	N	-0-					-0-	
*03	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	76	1 2080 2	N	-0-					-0-	
*04	2130 N	2046	-0-	-84	-0-	76	1 1970 2	N	-0-					-0-	
*05	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	80	1 2084 2	N	-0-					-0-	
06	2100 N	2095	-0-	-5	-0-	81	1 2014 2	N	-0-					-0-	
WILLIAMS													WELL #: 1		
													RRCID -> 230160		
													COMPL. DATE 07/02/2006		
													TOTAL DEPTH 14200		
													PERF.12312 - 13075		
01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3354	2 1 9	N	1		1	8		-0-	
02	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2 1 9	N	1		1	8		-0-	
03	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N		-0-			-0-	
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N		-0-			-0-	
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N		-0-			-0-	
*06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N		-0-			-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC BR\STEGALL														CNTY: ROBERTSON			
//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 835976																	
WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*07	4743 X	2772	-0-	-1971	-0-	99	1	2673	2	N	-0-					-0-	
*08	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	228	1	6239	2	N	-0-					-0-	
*09	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	246	1	6799	2	N	-0-					-0-	
*10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	205	1	5579	2	N	-0-					-0-	
*11	4590 X	3816	-0-	-774	-0-	120	1	3696	2	N	-0-					-0-	
*12	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	179	1	5100	2	N	-0-					-0-	
*01	4743 X	3715	-0-	-1028	-0-	135	1	3580	2	N	-0-					-0-	
*02	4284 X	3235	-0-	-1049	-0-	114	1	3121	2	N	-0-					-0-	
*03	4743 X	3686	-0-	-1057	-0-	131	1	3555	2	N	-0-					-0-	
*04	4590 X	3808	-0-	-782	-0-	141	1	3667	2	N	-0-					-0-	
*05	4743 X	3761	-0-	-982	-0-	138	1	3623	2	N	-0-					-0-	
*06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	149	1	3685	2	N	-0-					-0-	
BR\STEGALL														WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535			
*07	13206 X	5249	-0-	-7957	-0-	187	1	5062	2	N	-0-					-0-	
*08	17359 X	17359	-0-	-0-	-0-	613	1	16746	2	N	-0-					-0-	
*09	9660 X	6958	-0-	-2702	-0-	243	1	6715	2	N	-0-					-0-	
*10	8029 X	2388	-0-	-5641	-0-	84	1	2304	2	N	-0-					-0-	
*11	16530 X	2090	-0-	-14440	-0-	66	1	2024	2	N	-0-					-0-	
*12	17081 X	1679	-0-	-15402	-0-	57	1	1622	2	N	-0-					-0-	
*01	17081 X	1717	-0-	-15364	-0-	62	1	1655	2	N	-0-					-0-	
*02	6496 X	1470	-0-	-5026	-0-	52	1	1418	2	N	-0-					-0-	
*03	2387 X	1308	-0-	-1079	-0-	47	1	1261	2	N	-0-					-0-	
*04	2040 X	1433	-0-	-607	-0-	53	1	1380	2	N	-0-					-0-	
*05	1705 X	1216	-0-	-489	-0-	45	1	1171	2	N	-0-					-0-	
06	1650 X	1201	-0-	-449	-0-	47	1	1154	2	N	-0-					-0-	
BR/SPILLER GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952			
*07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	109	1	2961	2	N	-0-					-0-	
*08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	107	1	2922	2	N	-0-					-0-	
*09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	121	1	3316	2	N	-0-					-0-	
*10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	125	1	3402	2	N	-0-					-0-	
*11	2970 X	2783	-0-	-187	-0-	87	1	2696	2	N	-0-					-0-	
*12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	133	1	3782	2	N	-0-					-0-	
*01	3565 X	2789	-0-	-776	-0-	102	1	2687	2	N	-0-					-0-	
*02	4256 X	2327	-0-	-1929	-0-	82	1	2245	2	N	-0-					-0-	
*03	3906 X	2237	-0-	-1669	-0-	80	1	2157	2	N	-0-					-0-	
*04	3780 X	2471	-0-	-1309	-0-	92	1	2379	2	N	-0-					-0-	
*05	3906 X	3391	-0-	-515	-0-	125	1	3266	2	N	-0-					-0-	
06	2700 X	1990	-0-	-710	-0-	77	1	1913	2	N	-0-					-0-	
BR/WALTS														WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239			
*07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	61	1	1675	2	N	-0-					-0-	
*08	1767 N	1567	-0-	-200	-0-	56	1	1511	2	N	-0-					-0-	
*09	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	56	1	1531	2	N	-0-					-0-	
*10	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	59	1	1584	2	N	-0-					-0-	
*11	1530 N	1331	-0-	-199	-0-	41	1	1290	2	N	-0-					-0-	
*12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	58	1	1635	2	N	-0-					-0-	
*01	1643 N	1542	-0-	-101	-0-	56	1	1486	2	N	-0-					-0-	
*02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	50	1	1375	2	N	-0-					-0-	
*03	1705 N	1446	-0-	-259	-0-	52	1	1394	2	N	-0-					-0-	
*04	1500 N	1196	-0-	-304	-0-	44	1	1152	2	N	-0-					-0-	
*05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	63	1	1641	2	N	-0-					-0-	
*06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	1407	2	N	-0-					-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC BR\WALTS														CNTY: ROBERTSON															
//CONT.// 81262 050 //CONT.// 835976														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
WELL #: 2														RRCID -> 232021				COMPL. DATE 05/01/2007				TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM														
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE														
*07	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	5781	2	N	-0-			-0-														
*08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	4294	2	N	-0-			-0-														
*09	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	6127	2	N	-0-			-0-														
*10	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3299	2	N	-0-			-0-														
*11	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	4717	2	N	-0-			-0-														
*12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4145	2	N	-0-			-0-														
*01	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	4340	2	N	-0-			-0-														
*02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3162	2	N	-0-			-0-														
*03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	3260	2	N	-0-			-0-														
*04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	3538	2	N	-0-			-0-														
*05	2356 X	2027	-0-	-329	-0-	-0-	75	1	1952	2	N	-0-			-0-														
*06	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	4962	2	N	-0-			-0-														
T-BAR-X/MARTIN														WELL #: 4				RRCID -> 232217				COMPL. DATE 05/22/2007				TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833			
*07	61138 X	61138	-0-	-0-	-0-	-0-	2175	1	58963	2	N	-0-			-0-														
*08	59352 X	59352	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	1	57258	2	N	-0-			-0-														
*09	57566 X	57566	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	1	55552	2	N	-0-			-0-														
*10	59675 X	59675	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	1	57559	2	N	-0-			-0-														
*11	56910 X	47319	-0-	-9591	-0-	-0-	1487	1	45832	2	N	-0-			-0-														
*12	59325 X	59325	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	1	57305	2	N	-0-			-0-														
*01	58807 X	57245	-0-	-1562	-0-	-0-	2083	1	55162	2	N	-0-			-0-														
*02	53116 X	50953	-0-	-2163	-0-	-0-	1797	1	49156	2	N	-0-			-0-														
*03	58807 X	55530	-0-	-3277	-0-	-0-	1977	1	53553	2	N	-0-			-0-														
*04	56910 X	53299	-0-	-3611	-0-	-0-	1973	1	51326	2	N	-0-			-0-														
*05	58807 X	55954	-0-	-2853	-0-	-0-	2061	1	53893	2	N	-0-			-0-														
06	55410 X	54080	-0-	-1330	-0-	-0-	2101	1	51979	2	N	-0-			-0-														
BR/MARGERUM														WELL #: 1				RRCID -> 232218				COMPL. DATE 04/01/2007				TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780			
*07	12369 X	608	-0-	-11761	-0-	-0-	21	1	587	2	N	-0-			-0-														
*08	12369 X	9211	-0-	-3158	-0-	-0-	325	1	8886	2	N	-0-			-0-														
*09	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	9310	2	N	-0-			-0-														
*10	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	10372	2	N	-0-			-0-														
*11	8910 X	6632	-0-	-2278	-0-	-0-	204	1	6428	2	N	-0-			-0-														
*12	9982 X	2803	-0-	-7179	-0-	-0-	95	1	2708	2	N	-0-			-0-														
*01	10757 X	189	-0-	-10568	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-			-0-														
*02	9716 X	65	-0-	-9651	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-														
*03	10757 X	62	-0-	-10695	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-														
*04	7140 X	36	-0-	-7104	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-														
*05	2790 X	43	-0-	-2747	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-														
06	180 X	14	-0-	-166	-0-	-0-	12	2	2	9	N	-0-	2	2 8	-0-														
T-BAR-X/TULLOUS														WELL #: 2				RRCID -> 232219				COMPL. DATE 05/31/2007				TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-														
BR/FELDMAN														WELL #: 1				RRCID -> 232462				COMPL. DATE 09/07/2007				TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728			
01	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-			-0-														
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-			-0-														
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-			-0-														
04	3300 X	2504	-0-	-796	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			-0-														
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-			-0-														
*06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-			-0-														

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC BR/WALTS													CNTY: ROBERTSON																			
//CONT.// 81262 050 //CONT.// 835976 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 232474													COMPL. DATE 08/06/2007				TOTAL DEPTH 13800				PERF.13260 - 13633											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
									AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE												
*07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	44	2	N		-0-						-0-											
*08		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-		1	1	21	2	N		-0-						-0-											
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-		16	2			N		-0-						-0-											
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-		4	2			N		-0-						-0-											
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	30	2	N		-0-						-0-											
*12		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		1	1	24	2	N		-0-						-0-											
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2			N		-0-						-0-											
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	31	2	N		-0-						-0-											
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-		10	2			N		-0-						-0-											
04		12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-		8	2			N		-0-						-0-											
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-		18	2			N		-0-						-0-											
06		10 N	3	-0-	-7	-0-	-0-		3	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			
*07		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	2996	2	N		-0-						-0-											
*08		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	2967	2	N		-0-						-0-											
*09		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	2814	2	N		-0-						-0-											
*10		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	2871	2	N		-0-						-0-											
*11		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	2742	2	N		-0-						-0-											
*12		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	2788	2	N		-0-						-0-											
*01		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	2706	2	N		-0-						-0-											
*02		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	2482	2	N		-0-						-0-											
*03		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	2599	2	N		-0-						-0-											
*04		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	2517	2	N		-0-						-0-											
*05		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	2733	2	N		-0-						-0-											
*06		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	2691	2	N		-0-						-0-											
WILLIAMS													WELL #: 2				RRCID -> 233590				COMPL. DATE 12/01/2007				TOTAL DEPTH 14470				PERF.12367 - 14272			
01		2914 X	2792	-0-	-122	-0-	-0-		2792	2			N		-0-						-0-											
02		2520 N	2514	-0-	-6	-0-	-0-		2514	2			N		-0-						-0-											
03		2821 N	2779	-0-	-42	-0-	-0-		2779	2			N		-0-						-0-											
04		2700 N	2630	-0-	-70	-0-	-0-		2630	2			N		-0-						-0-											
05		2790 N	2786	-0-	-4	-0-	-0-		2786	2			N		-0-						-0-											
06		2700 N	2620	-0-	-80	-0-	-0-		2620	2			N		-0-						-0-											
T-BAR-X/RABE GAS UNIT													WELL #: 3				RRCID -> 233594				COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL DEPTH 16190				PERF.15128 - 15915			
*07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	865	2	N		-0-						-0-											
*08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1270	2	N		-0-						-0-											
*09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	930	2	N		-0-						-0-											
*10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1369	2	N		-0-						-0-											
*11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	694	2	N		-0-						-0-											
*12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	856	2	N		-0-						-0-											
*01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	792	2	N		-0-						-0-											
*02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1269	2	N		-0-						-0-											
*03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	746	2	N		-0-						-0-											
*04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	893	2	N		-0-						-0-											
*05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	775	2	N		-0-						-0-											
*06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	853	2	N		-0-						-0-											

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC BR/DOOLEY GAS UNIT										CNTY: ROBERTSON									
//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED										CAPACITY									
//CONT.// 835976																			
WELL #: 1										RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006									
M	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	
*07	23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	-0-		849	1	23039	2	N	-0-					-0-	
*08	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	-0-		579	1	15827	2	N	-0-					-0-	
*09	12859 X	12859	-0-	-0-	-0-	-0-		450	1	12409	2	N	-0-					-0-	
*10	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	-0-		427	1	11619	2	N	-0-					-0-	
*11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	582	2	N	-0-					-0-	
*12	899 X	899	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	868	2	N	-0-					-0-	
*01	927 X	927	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	893	2	N	-0-					-0-	
*02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	809	2	N	-0-					-0-	
*03	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	793	2	N	-0-					-0-	
*04	600 X	564	-0-	-36	-0-	-0-		21	1	543	2	N	-0-					-0-	
*05	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	1277	2	N	-0-					-0-	
*06	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	-0-		777	1	19215	2	N	2		2	8		-0-	
								2	9										
BR/BOYD																			
WELL #: 1										RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244									
*07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	619	2	N	-0-					-0-	
*08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	588	2	N	-0-					-0-	
*09	300 N	282	-0-	-18	-0-	-0-		10	1	272	2	N	-0-					-0-	
*10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	823	2	N	-0-					-0-	
*11	600 N	333	-0-	-267	-0-	-0-		10	1	323	2	N	-0-					-0-	
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	535	2	N	-0-					-0-	
*01	868 N	591	-0-	-277	-0-	-0-		21	1	570	2	N	-0-					-0-	
*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	510	2	N	-0-					-0-	
*03	558 N	532	-0-	-26	-0-	-0-		19	1	513	2	N	-0-					-0-	
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	675	2	N	-0-					-0-	
*05	589 N	511	-0-	-78	-0-	-0-		19	1	492	2	N	-0-					-0-	
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	-0-		18	1	455	2	N	-0-					-0-	
KNIGHT																			
WELL #: 4										RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117									
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	-0-		3700	2			N	-0-					-0-	
02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	-0-		2346	2			N	-0-					-0-	
03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	-0-		2606	2			N	-0-					-0-	
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-		3098	2			N	-0-					-0-	
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	-0-		2680	2			N	-0-					-0-	
06	2160 X	1772	-0-	-388	-0-	-0-		1772	2			N	-0-					-0-	
KNIGHT																			
WELL #: 5										RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378									
01	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	-0-		4462	2			N	-0-					-0-	
02	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	-0-		4116	2			N	-0-					-0-	
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-		3281	2			N	-0-					-0-	
04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	-0-		3775	2			N	-0-					-0-	
05	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	-0-		5942	2			N	-0-					-0-	
*06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	-0-		2976	2			N	-0-					-0-	
BR/WHATLEY GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672									
*07	217 N	143	-0-	-74	-0-	-0-		5	1	138	2	N	-0-					-0-	
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	219	2	N	-0-					-0-	
*09	180 N	56	-0-	-124	-0-	-0-		2	1	54	2	N	-0-					-0-	
*10	155 N	83	-0-	-72	-0-	-0-		3	1	80	2	N	-0-					-0-	
*11	210 N	68	-0-	-142	-0-	-0-		2	1	66	2	N	-0-					-0-	
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	279	2	N	-0-					-0-	
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	187	2	N	-0-					-0-	
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	186	2	N	-0-					-0-	
*03	279 N	127	-0-	-152	-0-	-0-		4	1	123	2	N	-0-					-0-	
*04	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-		7	1	171	2	N	-0-					-0-	
*05	217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-		7	1	179	2	N	-0-					-0-	
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	133	2	N	-0-					-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544														
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191														
*07	10323 X	9277	-0-	-1046	-0-	330	1	8947	2	N	-0-			-0-
*08	10323 X	8912	-0-	-1411	-0-	314	1	8598	2	N	-0-			-0-
*09	9990 X	7937	-0-	-2053	-0-	278	1	7659	2	N	-0-			-0-
*10	9269 X	6914	-0-	-2355	-0-	245	1	6669	2	N	-0-			-0-
*11	8970 X	6710	-0-	-2260	-0-	206	1	6504	2	N	-0-			-0-
*12	9269 X	9178	-0-	-91	-0-	313	1	8865	2	N	-0-			-0-
*01	8928 X	8585	-0-	-343	-0-	313	1	8272	2	N	-0-			-0-
*02	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	274	1	7485	2	N	-0-			-0-
*03	9176 X	7163	-0-	-2013	-0-	256	1	6907	2	N	-0-			-0-
*04	8880 X	8147	-0-	-733	-0-	302	1	7845	2	N	-0-			-0-
*05	9176 X	8721	-0-	-455	-0-	321	1	8400	2	N	-0-			-0-
06	8310 X	6027	-0-	-2283	-0-	234	1	5793	2	N	-0-			-0-
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684														
01	1302 X	1109	-0-	-193	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
03	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
*06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051														
*07	12865 X	11641	-0-	-1224	-0-	415	1	11226	2	N	-0-			-0-
*08	12524 X	11205	-0-	-1319	-0-	395	1	10810	2	N	-0-			-0-
*09	11850 X	840	-0-	-11010	-0-	29	1	811	2	N	-0-			-0-
*10	12245 X	231	-0-	-12014	-0-	8	1	223	2	N	-0-			-0-
*11	11850 X	5910	-0-	-5940	-0-	185	1	5725	2	N	-0-			-0-
*12	11656 X	3503	-0-	-8153	-0-	119	1	3384	2	N	-0-			-0-
*01	11222 X	2911	-0-	-8311	-0-	105	1	2806	2	N	-0-			-0-
*02	5404 X	2145	-0-	-3259	-0-	76	1	2069	2	N	-0-			-0-
*03	5952 X	2464	-0-	-3488	-0-	88	1	2376	2	N	-0-			-0-
*04	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	286	1	7443	2	N	-0-			-0-
*05	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	410	1	10708	2	N	-0-			-0-
*06	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	416	1	10302	2	N	-0-			-0-
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353														
*07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	109	1	2961	2	N	-0-			-0-
*08	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	102	1	2784	2	N	-0-			-0-
*09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	106	1	2905	2	N	-0-			-0-
*10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	98	1	2662	2	N	-0-			-0-
*11	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	81	1	2492	2	N	-0-			-0-
*12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	98	1	2775	2	N	-0-			-0-
*01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	110	1	2912	2	N	-0-			-0-
*02	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	96	1	2641	2	N	-0-			-0-
*03	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	110	1	2970	2	N	-0-			-0-
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2743	2	N	-0-			-0-
*05	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	109	1	2858	2	N	-0-			-0-
*06	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	108	1	2668	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC BR/MARGERUM												//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED //CONT.// 835976 WELL #: 2				CAPACITY RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008				TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084				CNTY: ROBERTSON	
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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
BR/BECKTOLD																									
WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240																									
*07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	130	1	3500	2	N	-0-						-0-								
*08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	133	1	3614	2	N	-0-						-0-								
*09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	125	1	3434	2	N	-0-						-0-								
*10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	113	1	3076	2	N	-0-						-0-								
*11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	99	1	3058	2	N	-0-						-0-								
*12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	108	1	3051	2	N	-0-						-0-								
*01	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	77	1	2036	2	N	-0-						-0-								
*02	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	71	1	1956	2	N	-0-						-0-								
*03	1674 X	1545	-0-	-129	-0-	55	1	1490	2	N	-0-						-0-								
*04	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	60	1	1574	2	N	-0-						-0-								
*05	1674 X	1572	-0-	-102	-0-	57	1	1515	2	N	-0-						-0-								
06	1620 X	1540	-0-	-80	-0-	60	1	1480	2	N	-0-						-0-								
BR 2-14 RANCH																									
WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289																									
*07	20491 X	16310	-0-	-4181	-0-	580	1	15730	2	N	-0-						-0-								
*08	19893 X	19893	-0-	-0-	-0-	702	1	19191	2	N	-0-						-0-								
*09	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	681	1	18773	2	N	-0-						-0-								
*10	19840 X	16881	-0-	-2959	-0-	598	1	16283	2	N	-0-						-0-								
*11	19260 X	15485	-0-	-3775	-0-	475	1	15010	2	N	-0-						-0-								
*12	20119 X	18064	-0-	-2055	-0-	616	1	17448	2	N	-0-						-0-								
*01	20119 X	13906	-0-	-6213	-0-	506	1	13400	2	N	-0-						-0-								
*02	18172 X	15355	-0-	-2817	-0-	541	1	14814	2	N	-0-						-0-								
*03	18073 X	16888	-0-	-1185	-0-	601	1	16287	2	N	-0-						-0-								
*04	17490 X	15075	-0-	-2415	-0-	558	1	14517	2	N	-0-						-0-								
*05	18073 X	15429	-0-	-2644	-0-	568	1	14861	2	N	-0-						-0-								
06	16440 X	15611	-0-	-829	-0-	607	1	15004	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																									
*07	46052 X	46052	-0-	-0-	-0-	1638	1	44414	2	N	-0-						-0-								
*08	46185 X	46185	-0-	-0-	-0-	1630	1	44555	2	N	-0-						-0-								
*09	39630 X	39630	-0-	-0-	-0-	1387	1	38243	2	N	-0-						-0-								
*10	42605 X	42605	-0-	-0-	-0-	1510	1	41095	2	N	-0-						-0-								
*11	37500 X	34066	-0-	-3434	-0-	1070	1	32996	2	N	-0-						-0-								
*12	49493 X	49493	-0-	-0-	-0-	1685	1	47808	2	N	-0-						-0-								
*01	46169 X	46169	-0-	-0-	-0-	1680	1	44489	2	N	-0-						-0-								
*02	35000 X	34579	-0-	-421	-0-	1220	1	33359	2	N	-0-						-0-								
*03	48302 X	48302	-0-	-0-	-0-	1720	1	46582	2	N	-0-						-0-								
*04	37500 X	26464	-0-	-11036	-0-	980	1	25484	2	N	-0-						-0-								
*05	43541 X	43541	-0-	-0-	-0-	1604	1	41937	2	N	-0-						-0-								
*06	41437 X	41437	-0-	-0-	-0-	1610	1	39827	2	N	-0-						-0-								

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
BR/MARGERUM		WELL #:		3	RRCID -> 246787		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 16325		PERF.15292 - 16191			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1116 X	68	-0-	-1048	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
*08	155 X	111	-0-	-44	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
*09	150 X	63	-0-	-87	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-0-
*10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*11	120 N	73	-0-	-47	-0-	2	1	71	2	N	-0-			-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	-0-			-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	N	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
*03	186 N	64	-0-	-122	-0-	2	1	62	2	N	-0-			-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-			-0-
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-			-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT														
		WELL #:		3	RRCID -> 246814		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14102 - 14855			
*07	481 X	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	N	-0-			-0-
*08	401 X	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	2	N	-0-			-0-
*09	361 X	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-			-0-
*10	496 X	449	-0-	-47	-0-	15	1	434	2	N	-0-			-0-
*11	480 X	141	-0-	-339	-0-	4	1	137	2	N	-0-			-0-
*12	496 X	341	-0-	-155	-0-	11	1	330	2	N	-0-			-0-
*01	434 X	407	-0-	-27	-0-	15	1	392	2	N	-0-			-0-
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	N	-0-			-0-
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-			-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	2	N	-0-			-0-
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-			-0-
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SHAW														
		WELL #:		1	RRCID -> 247628		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 13990		PERF.12990 - 13000			
*07	8029 X	5083	-0-	-2946	-0-	181	1	4902	2	N	-0-			-0-
*08	5084 X	3745	-0-	-1339	-0-	133	1	3612	2	N	-0-			-0-
*09	6540 X	3073	-0-	-3467	-0-	107	1	2966	2	N	-0-			-0-
*10	6758 X	3317	-0-	-3441	-0-	117	1	3200	2	N	-0-			-0-
*11	6540 X	2667	-0-	-3873	-0-	84	1	2583	2	N	-0-			-0-
*12	5084 X	3423	-0-	-1661	-0-	116	1	3307	2	N	-0-			-0-
*01	3751 X	3326	-0-	-425	-0-	121	1	3205	2	N	-0-			-0-
*02	2996 X	2714	-0-	-282	-0-	95	1	2619	2	N	-0-			-0-
*03	3410 X	2556	-0-	-854	-0-	91	1	2465	2	N	-0-			-0-
*04	3300 X	2465	-0-	-835	-0-	92	1	2373	2	N	-0-			-0-
*05	3410 X	2632	-0-	-778	-0-	97	1	2535	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	2427	-0-	-783	-0-	94	1	2333	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			
*07	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	265	1	7187	2	N	-0-			-0-
*08	6603 X	5958	-0-	-645	-0-	210	1	5748	2	N	-0-			-0-
*09	6390 X	5771	-0-	-619	-0-	202	1	5569	2	N	-0-			-0-
*10	6603 X	5515	-0-	-1088	-0-	195	1	5320	2	N	-0-			-0-
*11	6390 X	4825	-0-	-1565	-0-	152	1	4673	2	N	-0-			-0-
*12	6603 X	4369	-0-	-2234	-0-	148	1	4221	2	N	-0-			-0-
*01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	254	1	6729	2	N	-0-			-0-
*02	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	216	1	5905	2	N	-0-			-0-
*03	5518 X	5295	-0-	-223	-0-	188	1	5107	2	N	-0-			-0-
*04	6390 X	6226	-0-	-164	-0-	230	1	5996	2	N	-0-			-0-
*05	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	244	1	6367	2	N	-0-			-0-
06	6390 X	5969	-0-	-421	-0-	232	1	5737	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836													
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
*07	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	315	1	8543	2	N	-0-		-0-
*08	8618 X	3627	-0-	-4991	-0-	128	1	3499	2	N	-0-		-0-
*09	8340 X	3142	-0-	-5198	-0-	110	1	3032	2	N	-0-		-0-
*10	8866 X	4518	-0-	-4348	-0-	161	1	4357	2	N	-0-		-0-
*11	8580 X	5885	-0-	-2695	-0-	185	1	5700	2	N	-0-		-0-
*12	8866 X	8007	-0-	-859	-0-	273	1	7734	2	N	-0-		-0-
*01	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	300	1	7947	2	N	-0-		-0-
*02	5376 X	3227	-0-	-2149	-0-	114	1	3113	2	N	-0-		-0-
*03	7998 X	5264	-0-	-2734	-0-	187	1	5077	2	N	-0-		-0-
*04	7980 X	7224	-0-	-756	-0-	268	1	6956	2	N	-0-		-0-
*05	8246 X	4722	-0-	-3524	-0-	174	1	4548	2	N	-0-		-0-
06	7980 X	5781	-0-	-2199	-0-	225	1	5556	2	N	-0-		-0-
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918													
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	26	1	708	2	N	-0-		-0-
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	22	1	611	2	N	-0-		-0-
*09	630 N	448	-0-	-182	-0-	15	1	433	2	N	-0-		-0-
*10	682 N	400	-0-	-282	-0-	14	1	386	2	N	-0-		-0-
*11	600 N	214	-0-	-386	-0-	7	1	207	2	N	-0-		-0-
*12	465 N	200	-0-	-265	-0-	7	1	193	2	N	-0-		-0-
*01	403 N	73	-0-	-330	-0-	3	1	70	2	N	-0-		-0-
*02	196 N	29	-0-	-167	-0-	1	1	28	2	N	-0-		-0-
*03	186 N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	2	N	-0-		-0-
*04	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-		-0-
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980													
*07	29450 X	28571	-0-	-879	-0-	1016	1	27555	2	N	-0-		-0-
*08	29450 X	28092	-0-	-1358	-0-	991	1	27101	2	N	-0-		-0-
*09	28410 X	25880	-0-	-2530	-0-	906	1	24974	2	N	-0-		-0-
*10	28768 X	27617	-0-	-1151	-0-	980	1	26637	2	N	-0-		-0-
*11	27840 X	24438	-0-	-3402	-0-	753	1	23685	2	N	-0-		-0-
*12	28582 X	26844	-0-	-1738	-0-	914	1	25930	2	N	-0-		-0-
*01	28086 X	26478	-0-	-1608	-0-	964	1	25514	2	N	-0-		-0-
*02	24948 X	23642	-0-	-1306	-0-	834	1	22808	2	N	-0-		-0-
*03	27621 X	25684	-0-	-1937	-0-	915	1	24769	2	N	-0-		-0-
*04	26250 X	24136	-0-	-2114	-0-	894	1	23242	2	N	-0-		-0-
*05	26846 X	25015	-0-	-1831	-0-	921	1	24094	2	N	-0-		-0-
06	25620 X	23729	-0-	-1891	-0-	922	1	22807	2	N	-0-		-0-
BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406													
*07	19158 X	16985	-0-	-2173	-0-	604	1	16381	2	N	-0-		-0-
*08	17391 X	16831	-0-	-560	-0-	594	1	16237	2	N	-0-		-0-
*09	17550 X	15842	-0-	-1708	-0-	555	1	15287	2	N	-0-		-0-
*10	18135 X	16301	-0-	-1834	-0-	578	1	15723	2	N	-0-		-0-
*11	17550 X	15902	-0-	-1648	-0-	492	1	15410	2	N	-0-		-0-
*12	16988 X	15277	-0-	-1711	-0-	520	1	14757	2	N	-0-		-0-
*01	16833 X	11545	-0-	-5288	-0-	420	1	11125	2	N	-0-		-0-
*02	14784 X	11260	-0-	-3524	-0-	397	1	10863	2	N	-0-		-0-
*03	17858 X	17858	-0-	-0-	-0-	636	1	17222	2	N	-0-		-0-
*04	17190 X	14617	-0-	-2573	-0-	541	1	14076	2	N	-0-		-0-
*05	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	601	1	15709	2	N	-0-		-0-
06	17280 X	15374	-0-	-1906	-0-	597	1	14777	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) TANOS EXPLORATION II, LLC T-BAR-X/GAAS GAS UNIT				//CONT.// 81262 050 //CONT.// 835976 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
				RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14849		PERF.14368 - 14929								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
*07	34751 X	31220	-0-	-3531	-0-	1110	1		30110 2	N		-0-					-0-	
*08	39753 X	39753	-0-	-0-	-0-	1403	1		38350 2	N		-0-					-0-	
*09	40119 X	40119	-0-	-0-	-0-	1404	1		38715 2	N		-0-					-0-	
*10	36905 X	36905	-0-	-0-	-0-	1309	1		35596 2	N		-0-					-0-	
*11	33630 X	22703	-0-	-10927	-0-	713	1		21990 2	N		-0-					-0-	
*12	34751 X	31381	-0-	-3370	-0-	1068	1		30313 2	N		-0-					-0-	
*01	34751 X	25297	-0-	-9454	-0-	920	1		24377 2	N		-0-					-0-	
*02	31388 X	26535	-0-	-4853	-0-	936	1		25599 2	N		-0-					-0-	
*03	34751 X	28851	-0-	-5900	-0-	1027	1		27824 2	N		-0-					-0-	
*04	30360 X	28299	-0-	-2061	-0-	1048	1		27251 2	N		-0-					-0-	
*05	35057 X	35057	-0-	-0-	-0-	1291	1		33766 2	N		-0-					-0-	
*06	31309 X	31309	-0-	-0-	-0-	1216	1		30093 2	N		-0-					-0-	

T-BAR-X/SORRELS				WELL #: 4		RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892		PERF.14370 - 14800						

*07	562557 X	462775	-0-	-99782	-0-	462775	2			N		-0-					-0-	
*08	544546 X	446392	-0-	-98154	-0-	446392	2			N		-0-					-0-	
*09	508500 X	416578	-0-	-91922	-0-	416578	2			N		-0-					-0-	
*10	503192 X	416906	-0-	-86286	-0-	416906	2			N		-0-					-0-	
*11	467130 X	319801	-0-	-147329	-0-	319801	2			N		-0-					-0-	
*12	462644 X	396558	-0-	-66086	-0-	396558	2			N		-0-					-0-	
*01	446276 X	380469	-0-	-65807	-0-	380469	2			N		-0-					-0-	
*02	388724 X	338238	-0-	-50486	-0-	338238	2			N		-0-					-0-	
*03	416826 X	357008	-0-	-59818	-0-	357008	2			N		-0-					-0-	
*04	383700 X	333914	-0-	-49786	-0-	333914	2			N		-0-					-0-	
*05	396490 X	347268	-0-	-49222	-0-	347268	2			N		-0-					-0-	
*06	368160 X	325157	-0-	-43003	-0-	325157	2			N		-0-					-0-	

WEATHERLY OIL & GAS, LLC ARMSTRONG, W. S.				902815 WELL #: 1		RRCID -> 245139		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 15879		PERF.14935 - 14954						

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

MCCORMICK				WELL #: 1		RRCID -> 265338		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 16525		PERF.13162 - 13358						

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48427				N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48427				N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48427				N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48427				N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48427				N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48427				N		NO RPT					-0-	

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP SCURLOCK				81842 075 495445 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON								
				RRCID -> 161762		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 14732		PERF.14329 - 14635								

01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N		-0-					-0-	
02	672 N	567	-0-	-105	-0-	567	3			N		-0-					-0-	
03	1488 N	729	-0-	-759	-0-	729	3			N		-0-					-0-	
04	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N		-0-					-0-	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N		-0-					-0-	
*06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N		-0-					-0-	

SILVER CREEK (C.V.LIME) XTO ENERGY INC. PEARLSTONE UNIT					83596 510 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEON					
WELL #:					1	RRCID ->	163996	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL	DEPTH	15478	PERF.	14870	-	15080		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2507	N	2507	-0-	-0-		-0-		91 1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2568	N	2568	-0-	-0-		-0-		114 1	2454	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3112	-0-	12		12		136 1	2976	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3014	-0-	14		26		118 1	2896	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	813	-0-	-1264		-0-		35 1	778	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010		-0-					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		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94748					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		94748					N	-0-					-0-
*03	94748		-0-	-0-	-94748		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	123	-0-	123		123		110 2	13	9	N	12					12
05	14B2	EXT	156	-0-	156		279		141 2	15	9	N	14					26
06	14B2	EXT	135	-0-	135		414		124 2	11	9	N	10					36
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		
01	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-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-
PLUGGED AND ABANDONED_____					07/27/2018	-	P/A	07/27/18										
PARKER					WELL #:		RRCID ->	185687	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	9160	-	9170	
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/28/2013													
JACKSON UNIT 2					WELL #:	2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	8920	-	9090	
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					83
JACKSON UNIT 2					WELL #:	1	RRCID ->	234319	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL	DEPTH	9306	PERF.	8888	-	9097	
01	0	A	-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-
NO RPT												N	NO RPT					
PLUGGED AND ABANDONED					08/07/2018	-	PLUGGED	08/07/18										

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)				//CONT.//	85809 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				//CONT.//	785940												
JACKSON UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 244651		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8752 -	9064		
M	0	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		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39		

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										NON-ASSOCIATED				CUMU STATUS			
THORNTON UNIT										WELL #: 1				RRCID -> 202998			
										COMPL. DATE 05/03/2006				TOTAL DEPTH 11930			
										PERF.10140 - 10670							
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-	59				
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-	59				
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-	59				
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	2	N	-0-	59				
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	N	-0-	59				
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	1	60				
							1	9									

BEST UNIT										WELL #: 3				RRCID -> 204416			
										COMPL. DATE 01/20/2006				TOTAL DEPTH 11985			
										PERF.10590 - 11022							
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	N	-0-	48				
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-	48				
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	N	-0-	48				
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	11	1	156	2	N	-0-	48				
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-	48				
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	11	1	139	2	N	-0-	48				

BEST UNIT										WELL #: 2				RRCID -> 217952			
										COMPL. DATE 11/29/2005				TOTAL DEPTH 11900			
										PERF.10590 - 11745							
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	42	1	564	2	N	1	94				
							1	9									
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	31	1	409	2	N	-0-	94				
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	33	1	435	2	N	1	95				
							1	9									
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	39	1	535	2	N	5	100				
							6	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	N	5	105				
							6	9									
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	N	8	113				
							9	9									

BEST UNIT										WELL #: 1				RRCID -> 223857			
										COMPL. DATE 11/11/2005				TOTAL DEPTH 12022			
										PERF.10560 - 11866							
01	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	119	1	1602	2	N	36	55	1	208		
							40	9									
02	1596	N	1576	-0-	-20	-0-	107	1	1411	2	N	53			261		
							58	9									
03	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	117	1	1523	2	N	48			309		
							53	9									
04	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	111	1	1517	2	N	55	188	1	176		
							61	9									
05	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	112	1	1461	2	N	16			192		
							18	9									
06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	116	1	1472	2	N	10			202		
							11	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	55 1	745 2	N	2		100	
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43 1	564 2	N	-0-		100	
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	50 1	651 2	N	1		101	
04	660 N	399	-0-	-261	-0-	27 1	372 2	N	-0-		101	
05	682 N	542	-0-	-140	-0-	38 1	503 2	N	1		102	
06	660 N	554	-0-	-106	-0-	40 1	513 2	N	1		103	
						1 9						
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734												
01	1922 N	1657	-0-	-265	-0-	112 1	1510 2	N	32	124 1	32	
02	1764 N	1647	-0-	-117	-0-	35 9	1530 2	N	1		33	
03	1953 N	1704	-0-	-249	-0-	116 1	1579 2	N	4		37	
04	1590 N	1513	-0-	-77	-0-	1 9	1406 2	N	4		41	
05	1829 N	1497	-0-	-332	-0-	121 1	1378 2	N	13		54	
06	1650 N	1316	-0-	-334	-0-	4 9	1196 2	N	24		78	
						103 1						
						4 9						
						105 1						
						14 9						
						94 1						
						26 9						
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
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	
G FORCE ENERGY, LLC 292169 MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031												
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		Y	-0-		33	
02	DLQ G-10	679	-0-	679	679	679 3		Y	-0-		33	
03	DLQ G-10	688	-0-	688	1367	688 3		Y	-0-		33	
04	DLQ G-10	762	-0-	762	2129	762 3		Y	-0-		33	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2129			Y	NO RPT		33	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2129			Y	NO RPT		33	
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728												
01	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053 3		Y	-0-		81	
02	DLQ G-10	6694	-0-	6694	6694	6694 3		Y	-0-		81	
03	DLQ G-10	6776	-0-	6776	13470	6776 3		Y	-0-		81	
04	DLQ G-10	7509	-0-	7509	20979	7509 3		Y	-0-		81	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20979			Y	NO RPT		81	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20979			Y	NO RPT		81	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE				
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169																
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	12015	PERF.10251	- 11740
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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			
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		Y	-0-			40			
02	DLQ G-10	956	-0-	956	956	956	3		Y	-0-			40			
03	DLQ G-10	968	-0-	968	1924	968	3		Y	-0-			40			
04	DLQ G-10	1072	-0-	1072	2996	1072	3		Y	-0-			40			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			40			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			40			
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	12150	PERF.11039	- 11910
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		Y	-0-			83			
02	DLQ G-10	736	-0-	736	736	736	3		Y	-0-			83			
03	DLQ G-10	745	-0-	745	1481	745	3		Y	-0-			83			
04	DLQ G-10	826	-0-	826	2307	826	3		Y	-0-			83			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2307				Y	NO RPT			83			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2307				Y	NO RPT			83			
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008												TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10188	- 11695
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-			22			
02	DLQ G-10	671	-0-	671	671	671	3		Y	-0-			22			
03	DLQ G-10	679	-0-	679	1350	679	3		Y	-0-			22			
04	DLQ G-10	753	-0-	753	2103	753	3		Y	-0-			22			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2103				Y	NO RPT			22			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2103				Y	NO RPT			22			
STROUD PETROLEUM, INC. 828082 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982												TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11097	- 11292
CAMERON -A- WELL #: 1																
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-			22			
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			22			
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2		N	-0-			22			
04	390 N	139	-0-	-251	-0-	139	2		N	-0-			22			
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			22			
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			22			
TREK RESOURCES, INC. 867578 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977												TOTAL	DEPTH	12008	PERF.11660	- 11890
WOLENS HEIRS WELL #: 2																
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			3			
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			3			
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			3			
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			3			
05	465 N	298	-0-	-167	-0-	298	2		N	-0-			3			
06	480 N	380	-0-	-100	-0-	380	2		N	-0-			3			
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976												TOTAL	DEPTH	12021	PERF.11709	- 11716
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1																
01	890 X	890	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	6		26			
02	840 N	742	-0-	-98	-0-	25	1	713	2	Y	4		30			
03	899 N	755	-0-	-144	-0-	22	1	723	2	Y	9	16 1	23			
04	870 N	559	-0-	-311	-0-	15	1	542	2	Y	2		25			
05	837 N	636	-0-	-201	-0-	18	1	616	2	Y	2		27			
06	720 N	528	-0-	-192	-0-	16	1	506	2	Y	5	15 1	17			

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	96 1	2898 2	Y		21			78
02	1596 X	1565	-0-	-31	-0-	23 9	1504 2	Y		7			85
03	1767 X	562	-0-	-1205	-0-	53 1	538 2	Y		7	44 1		48
04	1710 X	1231	-0-	-479	-0-	8 9	1191 2	Y		5			53
05	1767 X	1248	-0-	-519	-0-	16 1	1206 2	Y		5			58
06	1710 X	1384	-0-	-326	-0-	6 9	1328 2	Y		13	32 1		39
						42 1							
						14 9							
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862													
01	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	46 1	1386 2	Y		10			41
02	1120 N	1025	-0-	-95	-0-	11 9	984 2	Y		5			46
03	1240 N	791	-0-	-449	-0-	35 1	757 2	Y		10	24 1		32
04	1200 N	995	-0-	-205	-0-	6 9	964 2	Y		4			36
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	23 1	1123 2	Y		4			40
06	780 N	733	-0-	-47	-0-	11 9	703 2	Y		7	22 1		25
						27 1							
						4 9							
						34 1							
						4 9							
						22 1							
						8 9							
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915													
01	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	60 1	1809 2	Y		13			56
02	1512 X	1278	-0-	-234	-0-	14 9	1228 2	Y		6			62
03	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	43 1	1381 2	Y		18	32 1		48
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	7 9	1615 2	Y		7			55
05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	41 1	2849 2	Y		11			66
*06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	20 9	2326 2	Y		21	37 1		50
						46 1							
						8 9							
						85 1							
						12 9							
						73 1							
						23 9							
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550													
01	899 N	892	-0-	-7	-0-	892 2			N	-0-			49
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2			N	-0-			49
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2			N	-0-			49
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2			N	-0-			49
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2			N	-0-			49
*06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366 2	1 9	N		1	1 8		49

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664													
M	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	43 1	1308 2	Y	9				37
02	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	10 9	1010 2	Y	5				42
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	36 1	1291 2	Y	17	22	1		37
04	1320 N	1218	-0-	-102	-0-	6 9	1178 2	Y	5				42
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	39 1	2065 2	Y	8				50
*06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	19 9	1394 2	Y	13	28	1		35
						34 1							
						6 9							
						62 1							
						9 9							
						44 1							
						14 9							
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	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													
01	217 N	121	-0-	-96	-0-	4 1	116 2	Y	1				5
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1 9	498 2	Y	3				8
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	17 1	704 2	Y	9	4	1		13
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	3 9	672 2	Y	3				16
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	21 1	1106 2	Y	4				20
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 9	248 2	Y	2	11	1		11
						19 1							
						4 9							
						8 1							
						2 9							
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800													
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	36 1	1087 2	Y	8				44
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	9 9	1000 2	Y	5				49
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	35 1	1129 2	Y	15	26	1		38
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	6 9	1536 2	Y	7				45
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	34 1	1963 2	Y	8				53
*06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	17 9	1757 2	Y	17	30	1		40
						44 1							
						8 9							
						59 1							
						9 9							
						55 1							
						19 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	730	-0-	-0-	-200	-0-	24	1	706	2	N	-0-			89
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1369	2	N	61			150
							67	9							
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1121	2	N	-0-			150
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	N	-0-			150
05	1271 N	1197	-0-	-0-	-74	-0-	32	1	1165	2	N	-0-			150
*06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	987	2	N	97			247
							107	9							
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144															
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090															
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1058	2	N	20			181
							22	9							
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	981	2	N	-0-			181
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1042	2	N	-0-			181
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	943	2	N	-0-			181
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	954	2	N	-0-			181
*06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	917	2	N	-0-			181
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															
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708															
01	186 N	143	-0-	-0-	-43	-0-	5	1	138	2	N	-0-			-0-
02	168 N	98	-0-	-0-	-70	-0-	3	1	95	2	N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	N	-0-			-0-
04	150 N	63	-0-	-0-	-87	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-			-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-			-0-
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)										86067 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										120027						
WHITAKER										WELL #: 2	RRCID -> 185538	COMPL. DATE 09/17/2002	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 4296 - 4714		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)										86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										120027						
MARSTERS, CHRISTINE										WELL #: 1	RRCID -> 151355	COMPL. DATE 08/23/1994	TOTAL DEPTH 12020	PERF.11770 - 11920		
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	710	2	N	4				114
							4	9								
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	695	2	N	13				127
							14	9								
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	691	2	N	2				129
							2	9								
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	50	1	682	2	N	5				134
							6	9								
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	N	8				142
							9	9								
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	686	2	N	5				147
							6	9								

ARCO FEE										WELL #: 4 T	RRCID -> 167176	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 11759	PERF.10744 - 11614		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108

THORNTON, SUE										WELL #: 2	RRCID -> 167227	COMPL. DATE 12/26/1997	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11630 - 11636		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEAL, GLAYDENE										WELL #: 3	RRCID -> 168193	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11661 - 11667		
01	186	N	74	-0-	-112	-0-	5	1	69	2	N	-0-				59
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-				59
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-				59
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-				59
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-				59
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-				59

STEWARDS MILL, NE. (CVL)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	166	1	2241	2	N	-0-		93		
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	148	1	1951	2	N	4		97		
						4	9								
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	165	1	2151	2	N	4		101		
						4	9								
04	2340 N	2145	-0-	-195	-0-	146	1	1996	2	N		19 1	85		
						3	9								
05	2325 N	2184	-0-	-141	-0-	155	1	2029	2	N	-0-		85		
06	2250 N	1958	-0-	-292	-0-	142	1	1809	2	N	6		91		
						7	9								
BEST													WELL #: 4		
RRCID -> 170924													COMPL. DATE 10/11/1999		
TOTAL DEPTH 11850													PERF.10740 - 11560		
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	138	1	1870	2	N	1		44		
						1	9								
02	1764 N	1278	-0-	-486	-0-	90	1	1186	2	N	2		46		
						2	9								
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	148	1	1931	2	N	4		50		
						4	9								
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	137	1	1878	2	N	9	16 1	43		
						10	9								
05	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	89	1	1171	2	N	12		55		
						13	9								
06	2010 N	947	-0-	-1063	-0-	69	1	876	2	N	2		57		
						2	9								
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 5		
RRCID -> 172727													COMPL. DATE 09/01/1999		
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10834 - 11908		
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	165	1	2236	2	N	1		41		
						1	9								
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	151	1	1987	2	N	4		45		
						4	9								
03	2418 N	2382	-0-	-36	-0-	170	1	2208	2	N	4		49		
						4	9								
04	2310 N	2207	-0-	-103	-0-	150	1	2053	2	N	4	19 1	34		
						4	9								
05	2387 N	2334	-0-	-53	-0-	166	1	2168	2	N	-0-		34		
06	2310 N	2182	-0-	-128	-0-	159	1	2022	2	N	1		35		
						1	9								
NEAL, GLAYDENE													WELL #: 4		
RRCID -> 172750													COMPL. DATE 05/12/2000		
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10788 - 11669		
01	1891 N	1735	-0-	-156	-0-	119	1	1607	2	N	8		159		
						9	9								
02	1652 N	1573	-0-	-79	-0-	110	1	1449	2	N	13		172		
						14	9								
03	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	122	1	1583	2	N	5		177		
						6	9								
04	1680 N	1532	-0-	-148	-0-	103	1	1410	2	N	17	15 1	179		
						19	9								
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	146	1	1911	2	N	14		193		
						15	9								
*06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	181	1	2299	2	N	11		204		
						12	9								

STEWARDS MILL, NE. (CVL)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												//CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED									
THORNTON, SARAH												//CONT.// 120027									
												WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
URESTE												WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813									
01	2387	N	2306	-0-	-81	-0-		159	1	2146	2	N	1							70	
02	2072	N	2052	-0-	-20	-0-		145	1	1904	2	N	3							73	
03	2294	N	2172	-0-	-122	-0-		155	1	2013	2	N	4							77	
04	2220	N	2119	-0-	-101	-0-		144	1	1972	2	N	3	20	1					60	
05	2263	N	2154	-0-	-109	-0-		153	1	2001	2	N	-0-							60	
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-		150	1	1907	2	N	1							61	
THORNTON, SUE												WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
BEST UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
BEST UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
THORNTON UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

STEWARDS MILL, NE. (CVL)				//CONT.//	86069 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027												
BEST UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 202288		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11554 - 11739					
M	0	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		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BEST UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 202692		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 12132		PERF.11614 - 11692					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BONNER, LAURA				WELL #:	2	RRCID -> 262414		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11676					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		

BONNER, TOM				WELL #:	1	RRCID -> 271765		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10661 - 10677					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-		
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-			-0-		
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-			-0-		
05		155 N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	2	N	-0-			-0-		
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-		

DPMP ENERGY LLC				227740													
MARSTERS				WELL #:	1	RRCID -> 098886		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 12917		PERF.11636 - 11902					
01		2604 X	1051	-0-	-1553	-0-	1051	2			N	-0-			80		
02		1372 N	888	-0-	-484	-0-	888	2			N	-0-			80		
03		1333 N	648	-0-	-685	-0-	648	2			N	-0-			80		
04		1410 N	581	-0-	-829	-0-	581	2			N	-0-			80		
05		992 N	267	-0-	-725	-0-	267	2			N	-0-			80		
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			80		

TREK RESOURCES, INC.				867578													
EPPE, C. A. ET AL				WELL #:	1 T	RRCID -> 116845		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11605 - 11772					
01		2922 N	1587	-0-	-1335	-0-	1587	2			Y	-0-			25		
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-			25		
03		1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			Y	-0-			25		
04		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-			25		
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-			25		
*06		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-			25		

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)										86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
BRG LONE STAR LTD.										090870					
WATSON TRUST GU										WELL #: 1	RRCID -> 219279	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11175	PERF. 7240	- 7746
M	0	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
01		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-				-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-				-0-
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-				-0-
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-				-0-
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-				-0-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										120027					
MARSTERS										WELL #: 3	RRCID -> 162155	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7108	- 7138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
BEST										WELL #: 2	RRCID -> 271463	COMPL. DATE 08/13/2012	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 6704	- 6927
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC										289935					
WATSON TRUST G.U.										WELL #: 2	RRCID -> 172940	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7719	- 7727
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STUCKY (COTTON VALLEY LIME)										86804 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.										945936					
UPR/T-BAR-X KING COBRA										WELL #: 1	RRCID -> 167450	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 18038	PERF.16512	- 16996
01	12133	7787	-0-	-4346	-0-	-0-	7787	2		N	-0-				-0-
02	10524	6816	-0-	-3708	-0-	-0-	6816	2		N	-0-				-0-
03	11153	7297	-0-	-3856	-0-	-0-	7297	2		N	-0-				-0-
04	10494	6912	-0-	-3582	-0-	-0-	6912	2		N	-0-				-0-
05	6129	4785	-0-	-1344	-0-	-0-	4785	2		N	-0-				-0-
*06	9544	6437	-0-	-3107	-0-	-0-	6437	2		N	-0-				-0-
TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)										88217 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.										147699					
FAZZINO, J.C. UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 172868	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 16163	PERF.15400	- 16100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 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														
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-			-0-
06	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-			-0-
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313														
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027														
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166														
01	3069 X	2550	-0-	-519	-0-	407	1	2143	2	N	-0-			105
02	2772 X	2677	-0-	-95	-0-	436	1	2235	2	N	5			110
						6	9							
03	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	448	1	2756	2	N	-0-			110
04	2760 X	2641	-0-	-119	-0-	402	1	2239	2	N	-0-			110
05	2976 X	2783	-0-	-193	-0-	453	1	2301	2	N	26	64	1	72
						29	9							
06	2970 X	2445	-0-	-525	-0-	384	1	2058	2	N	3			75
						3	9							
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1	74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019 - P/A 03/15/19														
AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240														
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			8
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			8
03	620 N	225	-0-	-395	-0-	225	2			N	-0-			8
04	600 N	24	-0-	-576	-0-	24	2			N	-0-			8
05	620 N	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-			8
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
UTLEY "C"		WELL #:		1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

AYCOCK #1		WELL #:		2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

UTLEY "H"		WELL #:		1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

BONNER		WELL #:		2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

DANIEL "G"		WELL #:		1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546	
01	1705 N	1529	-0-	-176	-0-	1529	2			Y	-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-
03	3100 N	3224	-0-	124	-0-	3222	2	2	9	Y	-0-
04	2794 N	2670	-0-	-124	-0-	2670	2			Y	-0-
05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-
*06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-

BASS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 112868		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
UTLEY "A"																	
WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314																	
M	0	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
01	01	3813 X	3317	-0-	-496	-0-	3305	2	12	9	N	11					18
02	02	4760 X	2535	-0-	-2225	-0-	2533	2	2	9	N	2					20
03	03	5270 X	3827	-0-	-1443	-0-	3827	2			N	-0-					20
04	04	5100 X	2188	-0-	-2912	-0-	2188	2			N	-0-					20
*05	05	3968 X	2111	-0-	-1857	-0-	2111	2			N	-0-					20
06	06	3690 X	3538	-0-	-152	-0-	3538	2			N	-0-					21
UTLEY "C"														WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568			
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BASS "A"														WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430			
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	02	14B2 EXT	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					6
03	03	14B2 EXT	142	-0-	142	272	142	2			N	-0-					6
04	04	689 X	417	-0-	-272	-0-	417	2			N	-0-					6
05	05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					6
06	06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					6
UTLEY "H"														WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568			
01	01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					1
02	02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					1
03	03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	N	1		1	1		1
04	04	1290 N	994	-0-	-296	-0-	994	2			N	-0-					1
05	05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					1
*06	06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					1
DANIEL "G"														WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210			
01	01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					16
02	02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					16
03	03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4070	2	3	9	N	3		3	1		16
04	04	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					16
05	05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					16
*06	06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					16
MOODY ESTATE														WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479			
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
MOODY ESTATE GU #2														WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440			
01	01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	02	1456 N	1415	-0-	-41	-0-	54	1	1361	2	N	-0-					-0-
03	03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	59	1	1504	2	N	-0-					-0-
04	04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	67	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	64	1	1617	2	N	-0-					-0-
06	06	1500 N	1067	-0-	-433	-0-	41	1	1026	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
COLEMAN "A"														
WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382														
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	
01	620 N	519	-0-	-101	-0-	83	1	436	2	N	-0-		164	
02	532 N	439	-0-	-93	-0-	72	1	367	2	N	-0-		164	
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	69	1	424	2	N	1		165	
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	94	1	521	2	N	3		168	
05	496 N	329	-0-	-167	-0-	54	1	272	2	N	3	21 1	150	
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	93	1	497	2	N	-0-		150	
CAPP5 WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294														
01	713 N	187	-0-	-526	-0-	30	1	157	2	N	-0-		23	
02	448 N	200	-0-	-248	-0-	33	1	167	2	N	-0-		23	
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	86	1	528	2	N	1		24	
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	115	1	642	2	N	4		28	
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	69	1	353	2	N	3	11 1	20	
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	97	1	521	2	N	-0-		20	
UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545														
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-		1	
02	1428 N	1370	-0-	-58	-0-	1370	2			N	-0-		1	
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1 9		N	1	1 1	1	
04	1530 N	1141	-0-	-389	-0-	1141	2			N	-0-		1	
05	1519 N	1083	-0-	-436	-0-	1083	2			N	-0-		1	
*06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-		1	
UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493														
01	1581 N	907	-0-	-674	-0-	907	2			N	-0-		48	
02	1400 N	343	-0-	-1057	-0-	343	2			N	-0-		48	
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	1 1	47	
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-		47	
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-		47	
06	390 N	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-		47	
DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199														
01	651 N	218	-0-	-433	-0-	218	2			Y	-0-		-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-		-0-	
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-		-0-	
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-		-0-	
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-		-0-	
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-		-0-	
UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546														
01	14B2 EXT	1324	-0-	1324	5135	1324	2			N	-0-		7	
02	14B2 EXT	1721	-0-	1721	6856	1721	2			N	-0-		7	
03	8321 X	1465	-0-	-6856	-0-	1464	2	1 9		N	1	1 1	7	
04	3690 X	1695	-0-	-1995	-0-	1695	2			N	-0-		7	
05	3813 X	1622	-0-	-2191	-0-	1622	2			N	-0-		7	
06	1830 X	1276	-0-	-554	-0-	1276	2			N	-0-		7	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
UTLEY "C"														
WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2						N	-0-
02	784 N	668	-0-	-116	-0-	668	2						N	-0-
03	744 N	688	-0-	-56	-0-	687	2			1	9		N	-0-
04	750 N	636	-0-	-114	-0-	636	2						N	-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2						N	-0-
*06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2						N	-0-
BASS "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600														
01	1581 N	1120	-0-	-461	-0-	1120	2						N	-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2						N	-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	2			2	9		N	-0-
04	1080 N	895	-0-	-185	-0-	895	2						N	-0-
05	1581 N	910	-0-	-671	-0-	910	2						N	-0-
06	1530 N	968	-0-	-562	-0-	968	2						N	-0-
MOODY ESTATE GU #2														
WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274														
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	27	1			737	2		N	-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	31	1			773	2		N	-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	50	1			1288	2		N	-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	37	1			922	2		N	-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1			1226	2		N	-0-
*06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	48	1			1192	2		N	-0-
UTLEY "C"														
WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435														
01	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2						N	-0-
02	5040 X	3650	-0-	-1390	-0-	3650	2						N	-0-
03	5580 X	5004	-0-	-576	-0-	4998	2			6	9		N	-0-
04	5400 X	5283	-0-	-117	-0-	5283	2						N	-0-
05	5580 X	5065	-0-	-515	-0-	5065	2						N	-0-
06	5400 X	2030	-0-	-3370	-0-	2030	2						N	-0-
UTLEY "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428														
01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2						N	-0-
02	2212 N	1939	-0-	-273	-0-	1939	2						N	-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2			2	9		N	-0-
04	2370 N	1037	-0-	-1333	-0-	1037	2						N	-0-
05	2139 N	1401	-0-	-738	-0-	1401	2						N	-0-
*06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2						N	-0-
DANIEL "G"														
WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554														
01	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2						N	-0-
02	1232 N	1201	-0-	-31	-0-	1201	2						N	-0-
03	1364 N	821	-0-	-543	-0-	820	2			1	9		N	-0-
04	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	1223	2						N	-0-
05	1333 N	885	-0-	-448	-0-	885	2						N	-0-
*06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2						N	-0-
S. SENTER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180														
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2						N	-0-
02	812 N	408	-0-	-404	-0-	408	2						N	-0-
03	961 N	748	-0-	-213	-0-	748	2						N	-0-
04	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	2						N	-0-
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2						N	-0-
06	720 N	598	-0-	-122	-0-	598	2						N	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			28
02		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			28
03		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1 9	N	1	1 1		28
04		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			28
05		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			28
*06		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			28

UTLEY "C"			WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11901 - 12065			
01		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-			1
02		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-			1
03		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3 9	N	3	3 1		1
04		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-			1
05		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-			1
*06		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2		N	-0-			1

UTLEY "C"			WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598		PERF.12014 - 12152			
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			13
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			13
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1 9	N	1	1 1		13
04		930 N	539	-0-	-391	-0-	539	2		N	-0-			13
05		961 N	616	-0-	-345	-0-	616	2		N	-0-			13
*06		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			13

BASS "A"			WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12078 - 12190			
01		1271 N	476	-0-	-795	-0-	476	2		N	-0-			65
02		448 N	349	-0-	-99	-0-	349	2		N	-0-			65
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1 9	N	1	1 1		65
04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			65
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			65
*06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			65

UTLEY "A"			WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12290 - 12370			
01		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-			28
02		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-			28
03		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3300	2	33 9	N	30	2 1		56
04		3030 X	2544	-0-	-486	-0-	2446	2	98 9	N	89			145
05		3565 X	2671	-0-	-894	-0-	2572	2	99 9	N	90			235
06		3450 X	3156	-0-	-294	-0-	3142	2	14 9	N	13	180 1		68

AYCOCK "1"			WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11966 - 12028			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UTLEY "A"			WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11868 - 12450			
01		3100 N	4177	-0-	1077	1944	4177	2		N	-0-			28
02		5896 X	3952	-0-	-1944	-0-	3952	2		N	-0-			28
03		2604 X	2143	-0-	-461	-0-	2141	2	2 9	N	2	2 1		28
04		2520 X	1889	-0-	-631	-0-	1889	2		N	-0-			28
05		2604 X	2067	-0-	-537	-0-	2067	2		N	-0-			28
06		2520 X	1489	-0-	-1031	-0-	1489	2		N	-0-			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
UTLEY "C"														
WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2188 2			N	-0-			22
02	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	2495 2			N	-0-			22
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	3658 2	2 9		N	-0-	2 1		22
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	2900 2			N	-0-			22
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	2930 2			N	-0-			22
06	2310 X	1940	-0-	-370	-0-	-0-	1940 2			N	-0-			22
DANIEL "G"														
WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530														
01	2449 X	2202	-0-	-247	-0-	-0-	2202 2			N	-0-			26
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1964 2			N	-0-			26
03	2325 N	2087	-0-	-238	-0-	-0-	2085 2	2 9		N	-0-	2 1		26
04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379 2			N	-0-			26
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	2661 2			N	-0-			26
*06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	2351 2			N	-0-			26
UTLEY "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420														
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	2834 2			N	-0-			32
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2369 2			N	-0-			32
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	2452 2	3 9		N	-0-	2 1		33
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	2555 2			N	-0-			33
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2119 2			N	-0-			33
06	1920 N	1012	-0-	-908	-0-	-0-	1012 2			N	-0-			33
UTLEY "C"														
WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049														
01	1581 X	1110	-0-	-471	-0-	-0-	1110 2			N	-0-			-0-
02	1008 N	987	-0-	-21	-0-	-0-	987 2			N	-0-			-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1382 2	1 9		N	-0-	1 1		-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229 2			N	-0-			-0-
05	1085 N	950	-0-	-135	-0-	-0-	950 2			N	-0-			-0-
06	1350 N	765	-0-	-585	-0-	-0-	765 2			N	-0-			-0-
UTLEY "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049														
01	4495 X	3701	-0-	-794	-0-	-0-	3701 2			N	-0-			61
02	4228 X	3432	-0-	-796	-0-	-0-	3432 2			N	-0-			61
03	4681 X	3842	-0-	-839	-0-	-0-	3839 2	3 9		N	-0-	3 1		61
04	4530 X	3627	-0-	-903	-0-	-0-	3627 2			N	-0-			61
05	3813 X	3699	-0-	-114	-0-	-0-	3699 2			N	-0-			61
06	3720 X	3489	-0-	-231	-0-	-0-	3489 2			N	-0-			61
UTLEY "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450														
01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	-0-	3914 2			N	-0-			73
02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	-0-	4031 2			N	-0-			73
03	3751 X	3304	-0-	-447	-0-	-0-	3301 2	3 9		N	-0-	3 1		73
04	3780 X	1884	-0-	-1896	-0-	-0-	1884 2			N	-0-			73
05	4464 X	3842	-0-	-622	-0-	-0-	3842 2			N	-0-			73
06	4320 X	3018	-0-	-1302	-0-	-0-	3018 2			N	-0-			73
UTLEY "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064														
01	2387 N	2146	-0-	-241	-0-	-0-	2146 2			N	-0-			63
02	1736 N	1308	-0-	-428	-0-	-0-	1308 2			N	-0-			63
03	2170 N	1701	-0-	-469	-0-	-0-	1699 2	2 9		N	-0-	2 1		63
04	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	-0-	1939 2			N	-0-			63
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514 2			N	-0-			63
*06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731 2			N	-0-			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	0	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
01		3193 X	2832	-0-	-361	-0-	2832	2		N	-0-				1
02		2884 X	2561	-0-	-323	-0-	2561	2		N	-0-				1
03		3193 X	2682	-0-	-511	-0-	2680	2	2	9	N	2	1		1
04		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		N	-0-				1
05		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2		N	-0-				1
*06		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2		N	-0-				1

UTLEY "C"				WELL #:	16	RRCID ->	200349	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	12746	PERF.12006 - 12140		
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-				-0-
02		1008 N	919	-0-	-89	-0-	919	2		N	-0-				-0-
03		1519 N	1021	-0-	-498	-0-	1020	2	1	9	N	1	1		-0-
04		1410 N	926	-0-	-484	-0-	926	2		N	-0-				-0-
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-				-0-
*06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-				-0-

UTLEY "C"				WELL #:	13	RRCID ->	200664	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL	DEPTH	12707	PERF.12390 - 12530		
01		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-				27
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-				27
03		2542 N	1553	-0-	-989	-0-	1552	2	1	9	N	1	1		27
04		2460 N	1453	-0-	-1007	-0-	1453	2		N	-0-				27
05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-				27
06		1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2		N	-0-				27

UTLEY "A"				WELL #:	11	RRCID ->	200671	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL	DEPTH	12725	PERF.12380 - 12542		
01		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-				47
02		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-				47
03		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3487	2	3	9	N	3	1		47
04		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-				47
05		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-				47
*06		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-				47

DANIEL "G"				WELL #:	6	RRCID ->	200850	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12502 - 12582		
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-				1
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-				1
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1	1		1
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-				1
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-				1
*06		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-				1

DANIEL "G"				WELL #:	7	RRCID ->	202840	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL	DEPTH	12678	PERF.12430 - 12500		
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-				-0-
02		672 N	577	-0-	-95	-0-	577	2		N	-0-				-0-
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	N	1	1		-0-
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-				-0-
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-				-0-
*06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-				-0-

UTLEY "C"				WELL #:	17	RRCID ->	204376	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL	DEPTH	12658	PERF.11989 - 12120		
01		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-				1
02		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-				1
03		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2212	2	2	9	N	2	1		1
04		2250 X	936	-0-	-1314	-0-	936	2		N	-0-				1
05		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-				1
*06		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-		2531	2			N	-0-					-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1105	2			N	-0-					-0-
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		2118	2	2	9	N	2	1	1			1
04	3000 N	3107	-0-	107	107		3107	2			N	-0-					1
05	2848 N	2741	-0-	-107	-0-		2741	2			N	-0-					1
*06	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			
01	899 N	853	-0-	-46	-0-		853	2			N	-0-					49
02	952 N	817	-0-	-135	-0-		817	2			N	-0-					49
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-		911	2	1	9	N	1	1	1			49
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-		921	2			N	-0-					49
05	899 N	671	-0-	-228	-0-		671	2			N	-0-					49
06	870 N	777	-0-	-93	-0-		777	2			N	-0-					49
UTLEY "C"				WELL #:		18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.12050 - 12514			
01	465 N	381	-0-	-84	-0-		381	2			N	-0-					1
02	756 N	523	-0-	-233	-0-		523	2			N	-0-					1
03	589 N	350	-0-	-239	-0-		350	2			N	-0-					1
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017	2			N	-0-					1
05	589 N	370	-0-	-219	-0-		370	2			N	-0-					1
06	330 N	329	-0-	-1	-0-		329	2			N	-0-					1
UTLEY "A"				WELL #:		12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11934 - 12370			
01	3782 X	2912	-0-	-870	-0-		2912	2			N	-0-					11
02	3416 X	2266	-0-	-1150	-0-		2266	2			N	-0-					11
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-		3002	2	2	9	N	2	2	1			11
04	2820 X	1277	-0-	-1543	-0-		1277	2			N	-0-					11
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-		3305	2			N	-0-					11
06	2910 X	2272	-0-	-638	-0-		2272	2			N	-0-					11
UTLEY "A"				WELL #:		14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11954 - 12426			
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1667	2			N	-0-					127
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		1728	2			N	-0-					127
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1779	2	2	9	N	2	1	1			128
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1851	2			N	-0-					128
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1522	2			N	-0-					128
*06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1153	2			N	-0-					128
UTLEY "A"				WELL #:		15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11956 - 12126			
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-		678	2			N	-0-					-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-		732	2			N	-0-					-0-
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		1523	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		1748	2			N	-0-					-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1716	2			N	-0-					-0-
*06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1300	2			N	-0-					-0-
UTLEY "C"				WELL #:		20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12040 - 12515			
01	2542 N	1641	-0-	-901	-0-		1641	2			N	-0-					26
02	2296 N	1317	-0-	-979	-0-		1317	2			N	-0-					26
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1362	2			N	-0-	1	1			25
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		2462	2			N	-0-					25
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		2605	2			N	-0-					25
*06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-		2539	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE																										
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															//CONT.// 88576 304					NON-ASSOCIATED																										
BASS "A"															WELL #: 6					RRCID -> 207969					COMPL. DATE 09/26/2004					TOTAL DEPTH 12608					PERF.12395 - 12435											
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																									
01	1364	N		878	-0-		-486		-0-		878	2			N	-0-					62																									
02	2758	N		2758	-0-		-0-		-0-		2758	2			N	-0-					62																									
03	2934	N		2934	-0-		-0-		-0-		2931	2		3	9	N	-0-	3	2	1	63																									
04	3000	N		3189	-0-		189		189		3189	2			N	-0-					63																									
05	2790	N		879	-0-		-1911		-0-		879	2			N	-0-					63																									
06	2700	N		1261	-0-		-1439		-0-		1261	2			N	-0-					63																									
UTLEY "A"																						WELL #: 13					RRCID -> 208128					COMPL. DATE 09/25/2008					TOTAL DEPTH 12667					PERF.11955 - 12047				
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																									
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																									
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																									
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																									
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																									
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-																									
UTLEY "C"																						WELL #: 24					RRCID -> 211615					COMPL. DATE 05/23/2008					TOTAL DEPTH 12762					PERF.12109 - 12208				
01	4537	X		4537	-0-		-0-		-0-		4537	2			N	-0-					1																									
02	4060	X		3776	-0-		-284		-0-		3776	2			N	-0-					1																									
03	4495	X		2456	-0-		-2039		-0-		2453	2		3	9	N	-0-	3	3	1	1																									
04	4350	X		2973	-0-		-1377		-0-		2973	2			N	-0-					1																									
05	4495	X		2000	-0-		-2495		-0-		2000	2			N	-0-					1																									
06	4350	X		1605	-0-		-2745		-0-		1605	2			N	-0-					1																									
UTLEY "C"																						WELL #: 21					RRCID -> 212118					COMPL. DATE 06/16/2006					TOTAL DEPTH 12704					PERF.12158 - 12590				
01	1953	N		1721	-0-		-232		-0-		1721	2			N	-0-					1																									
02	1876	N		1440	-0-		-436		-0-		1440	2			N	-0-					1																									
03	1209	N		172	-0-		-1037		-0-		172	2			N	-0-					1																									
04	1680	N		1027	-0-		-653		-0-		1027	2			N	-0-					1																									
05	1581	N		1434	-0-		-147		-0-		1434	2			N	-0-					1																									
*06	678	N		678	-0-		-0-		-0-		678	2			N	-0-					1																									
BASS "A"																						WELL #: 8					RRCID -> 212422					COMPL. DATE 02/16/2006					TOTAL DEPTH 12770					PERF.12104 - 12642				
01	3286	X		2718	-0-		-568		-0-		2718	2			N	-0-					38																									
02	2968	X		2808	-0-		-160		-0-		2808	2			N	-0-					38																									
03	3286	X		2976	-0-		-310		-0-		2974	2		2	9	N	-0-	2	2	1	38																									
04	3120	X		2399	-0-		-721		-0-		2399	2			N	-0-					38																									
05	3100	X		2755	-0-		-345		-0-		2755	2			N	-0-					38																									
06	3000	X		1417	-0-		-1583		-0-		1417	2			N	-0-					38																									
BASS "A"																						WELL #: 7					RRCID -> 212489					COMPL. DATE 02/15/2005					TOTAL DEPTH 12600					PERF.12414 - 12642				
01	348	N		348	-0-		-0-		-0-		348	2			N	-0-					25																									
02	310	N		310	-0-		-0-		-0-		310	2			N	-0-					25																									
03	310	N		306	-0-		-4		-0-		306	2			N	-0-					25																									
04	330	N		311	-0-		-19		-0-		311	2			N	-0-					25																									
05	341	N		296	-0-		-45		-0-		296	2			N	-0-					25																									
06	300	N		282	-0-		-18		-0-		282	2			N	-0-					25																									
DANIEL "G"																						WELL #: 9					RRCID -> 213048					COMPL. DATE 02/02/2005					TOTAL DEPTH 12826					PERF.12580 - 12610				
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					10																									
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					10																									
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					10																									
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					10																									
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					10																									
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					10																									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
DANIEL "G"																
WELL #: 8												RRCID -> 213051				
COMPL. DATE 03/30/2005												CAPACITY				
TOTAL DEPTH 12794												PERF.12260 - 12746				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					59
02	2380 N	1470	-0-	-910	-0-	1470	2			N	-0-					59
03	2573 N	1701	-0-	-872	-0-	1699	2	2	9	N	2	2	1			59
04	2250 N	1728	-0-	-522	-0-	1728	2			N	-0-					59
05	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1480	2			N	-0-					59
06	1650 N	1353	-0-	-297	-0-	1353	2			N	-0-					59

DUBOSE												WELL #: 3				
COMPL. DATE 03/04/2005												RRCID -> 213104				
TOTAL DEPTH 12250												PERF.10172 - 11236				
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-					89
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	N	10					99
						11	9									
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	23	1	261	2	N	5					104
						6	9									
04	540 N	477	-0-	-63	-0-	39	1	438	2	N	-0-					104
05	589 N	382	-0-	-207	-0-	37	1	345	2	N	-0-					104
*06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	N	-0-					104

UTLEY "C"												WELL #: 25				
COMPL. DATE 02/13/2006												RRCID -> 214153				
TOTAL DEPTH 12730												PERF.12170 - 12440				
01	2759 X	9	-0-	-2750	-0-	9	2			N	-0-					78
02	2492 X	522	-0-	-1970	-0-	522	2			N	-0-					78
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3389	2	3	9	N	3	3	1			78
04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					78
05	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					78
06	3270 X	2467	-0-	-803	-0-	2467	2			N	-0-					78

DUBOSE												WELL #: 1				
COMPL. DATE 06/01/2005												RRCID -> 215511				
TOTAL DEPTH 12235												PERF.11210 - 12056				
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	120	1	1619	2	N	15					60
						17	9									
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	103	1	1274	2	N	27					87
						30	9									
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	147	1	1662	2	N	13					100
						14	9									
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2	N	-0-					100
05	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	119	1	1120	2	N	-0-					100
*06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	115	1	1365	2	N	-0-					100

BASS "A"												WELL #: 9				
COMPL. DATE 05/17/2005												RRCID -> 216615				
TOTAL DEPTH 12822												PERF.12626 - 12656				
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					11
02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					11
03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2930	2	2	9	N	2	2	1			11
04	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					11
05	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					11
*06	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					11

BASS "A"												WELL #: 11				
COMPL. DATE 07/12/2008												RRCID -> 216618				
TOTAL DEPTH 12843												PERF.12111 - 12636				
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					2
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					2
03	3224 X	3058	-0-	-166	-0-	3056	2	2	9	N	2	2	1			2
04	3120 X	2934	-0-	-186	-0-	2934	2			N	-0-					2
05	3224 X	3073	-0-	-151	-0-	3073	2			N	-0-					2
06	3090 X	3014	-0-	-76	-0-	3014	2			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED			
UTLEY "C"												//CONT.// 120027				WELL #: 27			
												RRCID -> 216978				COMPL. DATE 03/24/2008			
												TOTAL DEPTH 12708				PERF. 0 - 12134			
M	0	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		
01		1364 N	1201	-0-	-163	-0-	1201	2			N	-0-					26		
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					26		
03		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	-0-	1	1			26		
04		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					26		
05		1488 N	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			N	-0-					26		
*06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					26		
MOODY ESTATE GU #2												WELL #: 4				RRCID -> 217308			
												COMPL. DATE				N/A			
												TOTAL DEPTH 12380				PERF. 11804 - 12190			
01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	123	1	3297	2	N	-0-					32		
02		2884 X	2512	-0-	-372	-0-	96	1	2416	2	N	-0-					32		
03		3193 X	1444	-0-	-1749	-0-	54	1	1390	2	N	-0-					32		
04		3300 X	2447	-0-	-853	-0-	93	1	2354	2	N	-0-					32		
05		3410 X	2422	-0-	-988	-0-	92	1	2330	2	N	-0-					32		
06		3300 X	1819	-0-	-1481	-0-	70	1	1749	2	N	-0-					32		
BASS "A"												WELL #: 12				RRCID -> 217416			
												COMPL. DATE 09/21/2005				TOTAL DEPTH 12263			
												PERF. 12550 - 12620							
01		775 N	585	-0-	-190	-0-	585	2			N	-0-					-0-		
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-		
03		1426 N	716	-0-	-710	-0-	715	2	1	9	N	-0-	1	1			-0-		
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-		
05		899 N	367	-0-	-532	-0-	367	2			N	-0-					-0-		
06		690 N	246	-0-	-444	-0-	246	2			N	-0-					-0-		
UTLEY "C"												WELL #: 28				RRCID -> 217518			
												COMPL. DATE 09/02/2005				TOTAL DEPTH 12645			
												PERF. 12288 - 12482							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
UTLEY "H"												WELL #: 7				RRCID -> 217560			
												COMPL. DATE 08/26/2005				TOTAL DEPTH 12719			
												PERF. 12308 - 12694							
01		2418 X	2063	-0-	-355	-0-	2063	2			N	-0-					51		
02		2184 X	1882	-0-	-302	-0-	1882	2			N	-0-					51		
03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	2	2	9	N	-0-	2	1			51		
04		2010 N	1939	-0-	-71	-0-	1939	2			N	-0-					51		
05		2077 N	1391	-0-	-686	-0-	1391	2			N	-0-					51		
*06		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					51		
BASS "A"												WELL #: 10				RRCID -> 217619			
												COMPL. DATE 12/08/2005				TOTAL DEPTH 12744			
												PERF. 12588 - 12656							
01		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-		
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-		
03		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1854	2	2	9	N	-0-	2	1			1		
04		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					1		
05		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					1		
*06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					1		
MITCHELL, J. W. GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 217642			
												COMPL. DATE 08/15/2005				TOTAL DEPTH 12240			
												PERF. 11754 - 11826							
01		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	467	1	6315	2	N	-0-					37		
02		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	454	1	5594	2	N	-0-					37		
03		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	501	1	5656	2	N	-0-					37		
04		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	461	1	5126	2	N	-0-					37		
05		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	506	1	4750	2	N	-0-					37		
*06		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	378	1	4488	2	N	-0-					37		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
MITCHELL, J. W. GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 217653															
COMPL. DATE 10/30/2005															
TOTAL DEPTH 12130													PERF.11870 - 11979		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
															BALANCE
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	341	1	4613	2	N		-0-			146
02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	330	1	4064	2	N		-0-			146
03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	344	1	3886	2	N		-0-			146
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	365	1	4058	2	N		-0-			146
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	345	1	3239	2	N		-0-			146
*06	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	438	1	5204	2	N		-0-			146
DANIEL "G"													WELL #: 10		
													RRCID -> 217917		
													COMPL. DATE 02/14/2006		
													TOTAL DEPTH 12730		
													PERF.12044 - 12558		
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N		-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N		-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N		-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N		-0-			-0-
05	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N		-0-			-0-
*06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N		-0-			-0-
UTLEY "H"													WELL #: 3		
													RRCID -> 217918		
													COMPL. DATE 05/12/2005		
													TOTAL DEPTH 12781		
													PERF.12584 - 12644		
01	3038 X	2884	-0-	-154	-0-	2884	2			N		-0-			4
02	2744 X	2685	-0-	-59	-0-	2685	2			N		-0-			4
03	3038 X	2911	-0-	-127	-0-	2909	2	2	9	N		-0-	2	1	4
04	2820 X	2786	-0-	-34	-0-	2786	2			N		-0-			4
05	2976 X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			N		-0-			4
06	2880 X	2553	-0-	-327	-0-	2553	2			N		-0-			4
UTLEY "H"													WELL #: 5		
													RRCID -> 217921		
													COMPL. DATE 07/26/2005		
													TOTAL DEPTH 12720		
													PERF.12172 - 12592		
01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N		-0-			71
02	1904 X	1114	-0-	-790	-0-	1114	2			N		-0-			71
03	2108 X	802	-0-	-1306	-0-	802	2			N		-0-	1	1	70
04	2040 X	922	-0-	-1118	-0-	922	2			N		-0-			70
05	2108 X	765	-0-	-1343	-0-	765	2			N		-0-			70
06	2040 X	723	-0-	-1317	-0-	723	2			N		-0-			70
BASS "A"													WELL #: 16		
													RRCID -> 217925		
													COMPL. DATE 12/20/2005		
													TOTAL DEPTH 12865		
													PERF.12630 - 12690		
01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N		-0-			2
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N		-0-			2
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3122	2	3	9	N		-0-	3	1	2
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N		-0-			2
05	2449 X	1967	-0-	-482	-0-	1967	2			N		-0-			2
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N		-0-			2
BASS "A"													WELL #: 13		
													RRCID -> 217960		
													COMPL. DATE 12/08/2005		
													TOTAL DEPTH 12833		
													PERF.12612 - 12652		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
BASS "A"													WELL #: 14		
													RRCID -> 217964		
													COMPL. DATE 11/18/2005		
													TOTAL DEPTH 12780		
													PERF.12076 - 12182		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N		-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027																	
BASS "A"			WELL #: 17			RRCID -> 218949			COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 12714			PERF.12144 - 12506					
M	0	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
UTLEY "A"			WELL #: 18			RRCID -> 220475			COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 12611			PERF.11942 - 12408					
01	3999	X	2265	-0-	-1734	-0-		2265	2				N	-0-					26	
02	3612	X	3197	-0-	-415	-0-		3197	2				N	-0-					26	
03	3999	X	3477	-0-	-522	-0-		3474	2		3	9	N	3		3	1		26	
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-		4966	2				N	-0-					26	
05	3813	X	3087	-0-	-726	-0-		3087	2				N	-0-					26	
06	3420	X	2983	-0-	-437	-0-		2983	2				N	-0-					26	
BASS "A"			WELL #: 18			RRCID -> 220481			COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 12715			PERF.12507 - 12547					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
UTLEY "C"			WELL #: 29			RRCID -> 220506			COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 12765			PERF.11990 - 12494					
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-		1103	2				N	-0-					12	
02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-		1059	2				N	-0-					12	
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-		1130	2		1	9	N	1		1	1		12	
04	1080	N	1076	-0-	-4	-0-		1076	2				N	-0-					12	
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-		1117	2				N	-0-					12	
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-		1084	2				N	-0-					12	
KEILS, W. A.			WELL #: 3			RRCID -> 220509			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 11620			PERF. 9532 - 10246					
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-		247	1		554	2	N	-0-					128	
02	728	N	643	-0-	-85	-0-		234	1		409	2	N	-0-					128	
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-		295	1		515	2	N	-0-					128	
04	780	N	594	-0-	-186	-0-		261	1		333	2	N	-0-					128	
05	713	N	673	-0-	-40	-0-		280	1		393	2	N	-0-					128	
06	780	N	592	-0-	-188	-0-		290	1		302	2	N	-0-					128	
DANIEL "G"			WELL #: 11			RRCID -> 220518			COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 12905			PERF.12680 - 12734					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
AYCOCK "1"			WELL #: 4			RRCID -> 220655			COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 12682			PERF.11952 - 12272					
01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-		1977	2				N	-0-					1	
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-		2852	2				N	-0-					1	
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-		3536	2		3	9	N	3		2	1		2	
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-		2465	2				N	-0-					2	
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-		3764	2				N	-0-					2	
*06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-		2907	2				N	-0-					2	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
UTLEY "C"																	
WELL #: 23										RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12470 - 12562	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1426 N	1087	-0-	-339	-0-	1087	2			N	-0-					1	
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					1	
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1995	2	2	9	N	2		2	1		1	
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					1	
05	1426 N	1016	-0-	-410	-0-	1016	2			N	-0-					1	
*06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					1	
UTLEY "C"										WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430	
01	713 N	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-					1	
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					1	
03	620 N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					1	
04	480 N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					1	
05	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					1	
06	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					1	
MOODY ESTATE GU #2										WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190	
01	2418 N	2299	-0-	-119	-0-	83	1	2216	2	N	-0-					55	
02	2268 N	2196	-0-	-72	-0-	84	1	2112	2	N	-0-					55	
03	2511 N	2106	-0-	-405	-0-	79	1	2027	2	N	-0-					55	
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	85	1	2151	2	N	-0-					55	
05	2418 N	2061	-0-	-357	-0-	78	1	1983	2	N	-0-					55	
*06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	2	N	-0-					55	
UTLEY "C"										WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193	
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					1	
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					1	
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					1	
04	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					1	
05	682 N	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-					1	
*06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					1	
BASS "A"										WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456	
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					65	
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					65	
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2185	2	2	9	N	2		1	1		66	
04	1890 N	1766	-0-	-124	-0-	1766	2			N	-0-					66	
05	1860 N	1046	-0-	-814	-0-	1046	2			N	-0-					66	
06	1890 N	1619	-0-	-271	-0-	1619	2			N	-0-					66	
UTLEY "A"										WELL #: 16		RRCID -> 226555		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520	
01	1581 N	309	-0-	-1272	-0-	309	2			N	-0-					1	
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					1	
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	N	1		1	1		1	
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					1	
05	2108 N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	2			N	-0-					1	
06	1530 N	1443	-0-	-87	-0-	1443	2			N	-0-					1	
BASS A										WELL #: 19		RRCID -> 228602		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 120027																
BASS "A"			WELL #: 23			RRCID -> 229196			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
UTLEY "H"			WELL #: 6			RRCID -> 229202			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744							
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		1203	2			N	-0-					30	
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-		1082	2			N	-0-					30	
03	961	N	894	-0-	-67	-0-		893	2	1	9	N	1	1	1			30	
04	930	N	900	-0-	-30	-0-		900	2			N	-0-					30	
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		1089	2			N	-0-					30	
06	870	N	811	-0-	-59	-0-		811	2			N	-0-					30	
UTLEY "A"			WELL #: 17			RRCID -> 229262			COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397							
01	3193	X	2539	-0-	-654	-0-		2539	2			N	-0-					81	
02	2884	X	2501	-0-	-383	-0-		2501	2			N	-0-					81	
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-		3771	2	3	9	N	3	1	1			81	
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-		3361	2			N	-0-					81	
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-		3263	2			N	-0-					81	
06	3090	X	3038	-0-	-52	-0-		3038	2			N	-0-					81	
UTLEY "A"			WELL #: 20			RRCID -> 231234			COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214							
01	2108	X	1716	-0-	-392	-0-		1716	2			N	-0-					2	
02	1904	X	1576	-0-	-328	-0-		1576	2			N	-0-					2	
03	1953	X	1527	-0-	-426	-0-		1527	2			N	-0-	1	1			1	
04	1800	X	1638	-0-	-162	-0-		1638	2			N	-0-					1	
05	1860	X	1041	-0-	-819	-0-		1041	2			N	-0-					1	
*06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-		1816	2			N	-0-					1	
UTLEY "A"			WELL #: 21			RRCID -> 231237			COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164							
01	2294	X	2163	-0-	-131	-0-		2163	2			N	-0-					1	
02	1876	X	1652	-0-	-224	-0-		1652	2			N	-0-					1	
03	1860	X	787	-0-	-1073	-0-		786	2	1	9	N	1	1	1			1	
04	2100	X	604	-0-	-1496	-0-		604	2			N	-0-					1	
05	2170	X	730	-0-	-1440	-0-		730	2			N	-0-					1	
06	2100	X	1833	-0-	-267	-0-		1833	2			N	-0-					1	
DANIEL "G"			WELL #: 12			RRCID -> 231873			COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
UTLEY "H"			WELL #: 4			RRCID -> 232106			COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												NON-ASSOCIATED							
MARTIN												WELL #: 2				RRCID -> 232284			
												COMPL. DATE 10/25/2007				TOTAL DEPTH 12215			
												PERF.11073 - 11892							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		
01		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	380	1	2002	2	N	-0-					294		
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	271	1	1389	2	N	1					295		
							1	9											
03		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	297	1	1828	2	N	3					298		
							3	9											
04		2310 N	1715	-0-	-595	-0-	259	1	1446	2	N	9					307		
							10	9											
05		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	323	1	1639	2	N	19	68	1			258		
							21	9											
06		2070 N	1874	-0-	-196	-0-	292	1	1565	2	N	15					273		
							17	9											
UTLEY "A"												WELL #: 23				RRCID -> 232301			
												COMPL. DATE 05/25/2007				TOTAL DEPTH 12700			
												PERF.12330 - 12370							
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					29		
02		2800 N	3039	-0-	239	-0-	239	2			N	-0-					29		
03		3100 N	3976	-0-	876	-0-	1115	2	3	9	N	3	2	1			30		
04		3000 N	2186	-0-	-814	-0-	301	2	2186	2	N	-0-					30		
05		1545 X	1244	-0-	-301	-0-	1244	2			N	-0-					30		
*06		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					30		
AYCOCK "1"												WELL #: 5				RRCID -> 233510			
												COMPL. DATE 11/01/2007				TOTAL DEPTH 12664			
												PERF.11977 - 12440							
01		341 N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					74		
02		336 N	112	-0-	-224	-0-	112	2			N	-0-					74		
03		403 N	56	-0-	-347	-0-	56	2			N	-0-					74		
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					74		
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					74		
*06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					74		
BASS "A"												WELL #: 20				RRCID -> 234291			
												COMPL. DATE 03/01/2007				TOTAL DEPTH 12781			
												PERF.12183 - 12650							
01		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					25		
02		1008 N	850	-0-	-158	-0-	850	2			N	-0-					25		
03		589 N	217	-0-	-372	-0-	217	2			N	-0-					25		
04		1080 N	148	-0-	-932	-0-	148	2			N	-0-					25		
05		930 N	142	-0-	-788	-0-	142	2			N	-0-					25		
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					25		
MOODY ESTATE GU #2												WELL #: 6HZ				RRCID -> 234738			
												COMPL. DATE 05/16/2008				TOTAL DEPTH 12464			
												PERF. 0 - 14440							
01		9610 X	8897	-0-	-713	-0-	320	1	8577	2	N	-0-					-0-		
02		8148 X	7423	-0-	-725	-0-	283	1	7140	2	N	-0-					-0-		
03		9021 X	8232	-0-	-789	-0-	309	1	7923	2	N	-0-					-0-		
04		8610 X	8039	-0-	-571	-0-	307	1	7732	2	N	-0-					-0-		
05		9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	346	1	8744	2	N	-0-					-0-		
06		8610 X	7557	-0-	-1053	-0-	292	1	7265	2	N	-0-					-0-		
UTLEY "C"												WELL #: 26				RRCID -> 234864			
												COMPL. DATE 04/17/2005				TOTAL DEPTH 12650			
												PERF.12366 - 12376							
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					32		
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					32		
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					32		
04		3000 N	3227	-0-	227	-0-	227	2			N	-0-					32		
05		3100 N	3356	-0-	256	-0-	483	2			N	-0-					32		
*06		2731 N	2248	-0-	-483	-0-	2248	2			N	-0-					32		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																							
UTLEY "C"																							
//CONT.// 88576 304																							
//CONT.// 120027																							
WELL #: 32																							
RRCID -> 236032																							
COMPL. DATE 12/09/2007																							
TOTAL DEPTH 12625												PERF.11999 - 12149											
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE								
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-	-0-								
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-	-0-								
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-	-0-								
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-	-0-								
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2				N	-0-	-0-								
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-	-0-								

MOODY ESTATE GAS UNIT 2												WELL #: 7H				RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12287		PERF. 0 - 16675	
01	7595 X	7142	-0-	-453	-0-	-0-	-0-	257	1	6885	2	N	-0-	-0-	-0-								
02	5124 X	4919	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	188	1	4731	2	N	-0-	-0-	-0-								
03	5673 X	5568	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	209	1	5359	2	N	-0-	-0-	-0-								
04	6900 X	4714	-0-	-2186	-0-	-0-	-0-	180	1	4534	2	N	-0-	-0-	-0-								
05	7130 X	5351	-0-	-1779	-0-	-0-	-0-	204	1	5147	2	N	-0-	-0-	-0-								
06	6900 X	5046	-0-	-1854	-0-	-0-	-0-	195	1	4851	2	N	-0-	-0-	-0-								

MOODY ESTATE GAS UNIT 2												WELL #: 8H				RRCID -> 259539		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.13240 - 17370	
01	19623 X	17667	-0-	-1956	-0-	-0-	-0-	2787	1	14880	2	N	-0-	-0-	-0-								
02	17724 X	15002	-0-	-2722	-0-	-0-	-0-	2512	1	12490	2	N	-0-	-0-	-0-								
03	19623 X	18115	-0-	-1508	-0-	-0-	-0-	2829	1	15286	2	N	-0-	-0-	-0-								
04	17940 X	14758	-0-	-3182	-0-	-0-	-0-	2641	1	12117	2	N	-0-	-0-	-0-								
05	18042 X	14603	-0-	-3439	-0-	-0-	-0-	2645	1	11958	2	N	-0-	-0-	-0-								
*06	18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2795	1	15491	2	N	-0-	-0-	-0-								

MOODY ESTATE GAS UNIT 2												WELL #: 9H				RRCID -> 259798		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 12319		PERF.16570 - 17583	
01	16120 X	14528	-0-	-1592	-0-	-0-	-0-	1818	1	12710	2	N	-0-	-0-	-0-								
02	14308 X	11852	-0-	-2456	-0-	-0-	-0-	1699	1	10153	2	N	-0-	-0-	-0-								
03	15841 X	14984	-0-	-857	-0-	-0-	-0-	1903	1	13081	2	N	-0-	-0-	-0-								
04	15330 X	14586	-0-	-744	-0-	-0-	-0-	1850	1	12736	2	N	-0-	-0-	-0-								
05	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	1	12551	2	N	-0-	-0-	-0-								
06	14490 X	13143	-0-	-1347	-0-	-0-	-0-	1854	1	11289	2	N	-0-	-0-	-0-								

MOODY ESTATE GAS UNIT 2												WELL #: 12H				RRCID -> 261220		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 11826		PERF.12495 - 14230	
01	5332 X	4112	-0-	-1220	-0-	-0-	-0-	148	1	3964	2	N	-0-	-0-	-0-								
02	4816 X	3787	-0-	-1029	-0-	-0-	-0-	145	1	3642	2	N	-0-	-0-	-0-								
03	4402 X	3981	-0-	-421	-0-	-0-	-0-	150	1	3831	2	N	-0-	-0-	-0-								
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	4037	2	N	-0-	-0-	-0-								
05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	4226	2	N	-0-	-0-	-0-								
06	4050 X	3917	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	152	1	3765	2	N	-0-	-0-	-0-								

MOODY ESTATES GAS UNIT 1												WELL #: 10H				RRCID -> 261741		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12472		PERF.13000 - 15600	
01	13268 X	9732	-0-	-3536	-0-	-0-	-0-	3537	1	6195	2	N	-0-	-0-	-0-								
02	11424 X	9534	-0-	-1890	-0-	-0-	-0-	3434	1	6100	2	N	-0-	-0-	-0-								
03	12090 X	10832	-0-	-1258	-0-	-0-	-0-	3808	1	7024	2	N	-0-	-0-	-0-								
04	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3687	1	6714	2	N	-0-	-0-	-0-								
05	10571 X	9715	-0-	-856	-0-	-0-	-0-	3347	1	6368	2	N	-0-	-0-	-0-								
06	10470 X	10247	-0-	-223	-0-	-0-	-0-	3702	1	6545	2	N	-0-	-0-	-0-								

MITCHELL, J. W. GAS UNIT												WELL #: 3				RRCID -> 271865		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11048 - 12090	
01	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	106	1	1434	2	N	-0-	-0-	54								
02	1484 N	1474	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	111	1	1363	2	N	-0-	-0-	54								
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1476	2	N	-0-	-0-	54								
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1439	2	N	-0-	-0-	54								
05	1643 N	1445	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	139	1	1306	2	N	-0-	-0-	54								
06	1560 N	1546	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	120	1	1426	2	N	-0-	-0-	54								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY					CNTY: FREESTONE											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED.																
UTLEY 'A'												//CONT.// 120027																
												WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
01	8525 X	8028	-0-		-497	-0-	8028	2			N	-0-					215											
02	8195 X	8195	-0-		-0-	-0-	8195	2			N	-0-					215											
03	7863 X	7863	-0-		-0-	-0-	7849	2	14	9	N	13	5	1			223											
04	7770 X	7211	-0-		-559	-0-	7200	2	11	9	N	10	180	1			53											
05	8897 X	7237	-0-		-1660	-0-	7193	2	44	9	N	40					93											
06	8610 X	6964	-0-		-1646	-0-	6876	2	88	9	N	80					173											
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2												WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610																
01	16523 X	14098	-0-		-2425	-0-	507	1	13591	2	N	-0-					-0-											
02	14924 X	13093	-0-		-1831	-0-	500	1	12593	2	N	-0-					-0-											
03	16337 X	13265	-0-		-3072	-0-	498	1	12767	2	N	-0-					-0-											
04	15810 X	13556	-0-		-2254	-0-	518	1	13038	2	N	-0-					-0-											
05	15934 X	15355	-0-		-579	-0-	584	1	14771	2	N	-0-					-0-											
06	14040 X	12599	-0-		-1441	-0-	488	1	12111	2	N	-0-					-0-											
CL&F OPERATING LLC												154789																
JACKSON GAS UNIT 1												WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664																
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-											
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-											
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-											
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-											
05	122 N	122	-0-		-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-											
*06	1 N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-											
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												450175																
HULLUM HEIRS GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024																
01	3205 X	3205	-0-		-0-	-0-	60	1	3145	2	N	-0-					20											
02	3096 X	3096	-0-		-0-	-0-	28	1	3068	2	N	-0-					20											
03	3038 X	2889	-0-		-149	-0-	28	1	2861	2	N	-0-					20											
04	3180 X	3180	-0-		-0-	-0-	3180	2			N	-0-					20											
05	3038 X	2817	-0-		-221	-0-	2817	2			N	-0-					20											
*06	3089 X	3089	-0-		-0-	-0-	3089	2			N	-0-					20											
HULLUM HEIRS GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675																
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-											
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-											
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-											
LEGACY RESERVES OPERATING LP												495445																
UTLEY #1												WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426																
01	559 N	559	-0-		-0-	-0-	559	3			N	-0-					1											
02	532 N	477	-0-		-55	-0-	477	3			N	-0-					1											
03	558 N	510	-0-		-48	-0-	510	3			N	-0-					1											
04	540 N	530	-0-		-10	-0-	530	3			N	-0-					1											
05	545 N	545	-0-		-0-	-0-	545	3			N	-0-					1											
*06	518 N	518	-0-		-0-	-0-	518	3			N	-0-					1											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MIDDLETON "E"														
WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432														
M	0	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UTLEY #1														
WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448														
01	5177	X	5012	-0-	-165	-0-	5010	3	2 9	N	2	2 1		1
02	4788	X	272	-0-	-4516	-0-	272	3		N	-0-			1
03	5301	X	11	-0-	-5290	-0-	10	3	1 9	N	1	1 1		1
04	5130	X	9	-0-	-5121	-0-	9	3		N	-0-			1
05	5177	X	5	-0-	-5172	-0-	5	3		N	-0-			1
06	4860	X	736	-0-	-4124	-0-	736	3		N	-0-			1
EUBANKS TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229														
01	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	2102	3		Y	-0-			-0-
02	2016	N	1843	-0-	-173	-0-	1843	3		Y	-0-			-0-
03	2232	X	2059	-0-	-173	-0-	2059	3		Y	-0-			-0-
04	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	2028	3		Y	-0-			-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		Y	-0-			-0-
*06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184														
01	1550	N	1086	-0-	-464	-0-	1086	3		Y	-0-			-0-
02	1036	N	815	-0-	-221	-0-	815	3		Y	-0-			-0-
03	1426	N	967	-0-	-459	-0-	967	3		Y	-0-			-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		Y	-0-			-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		Y	-0-			-0-
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		Y	-0-			-0-
ENGLISH														
WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110														
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3745	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3		Y	-0-			-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3		Y	-0-			-0-
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3		Y	-0-			-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3		Y	-0-			-0-
*06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3		Y	-0-			-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FERRELL "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796														
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			18
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			18
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			18
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			18
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		Y	-0-			18
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-			18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP																				
HENDERSON																				
WELL #: 1										RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3209	3	1	9	Y	1	1	1	1	1	-0-	-0-	-0-
02	3248 X	2951	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
03	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	-0-	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
04	3330 X	3170	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
05	3255 X	3136	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	3136	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
06	3150 X	2884	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
LEDBETTER "A"										WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953										
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
02	364 N	257	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
03	806 N	504	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
04	480 N	362	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
CLARY										WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262										
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
02	795 X	795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
03	1054 X	681	-0-	-373	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
04	691 X	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
05	868 X	560	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
06	840 X	508	-0-	-332	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
HARTLEY										WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498										
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
HILL "A"										WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727										
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
MOORE, ALMA										WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168										
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
02	1008 N	931	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
03	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
04	1020 N	999	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
06	990 N	986	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
WHITTINGTON										WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755										
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
ENGLISH																			
WELL #: 2										RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10250 - 12298			
M	0	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		
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-		
02		1596 N	1534	-0-	-62	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-		
03		1860 X	1673	-0-	-187	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-		
04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-		
05		1705 N	1671	-0-	-34	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-		
06		1620 N	1453	-0-	-167	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-		
MOORE, ALMA										WELL #: 3		RRCID -> 169766		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14650		PERF.12557 - 14650	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
MOORE, J. H.										WELL #: 3		RRCID -> 169929		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12184 - 12292	
01		2139 N	624	-0-	-1515	-0-	624	3			Y	-0-					-0-		
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-		
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-		
04		360 N	180	-0-	-180	-0-	180	3			Y	-0-					-0-		
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-		
06		360 N	174	-0-	-186	-0-	174	3			Y	-0-					-0-		
ENGLISH										WELL #: 4		RRCID -> 169958		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12159 - 12314	
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-		
02		392 X	341	-0-	-51	-0-	341	3			Y	-0-					-0-		
03		899 X	344	-0-	-555	-0-	344	3			Y	-0-					-0-		
04		420 X	339	-0-	-81	-0-	339	3			Y	-0-					-0-		
05		434 X	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					-0-		
06		420 X	354	-0-	-66	-0-	354	3			Y	-0-					-0-		
HENDERSON										WELL #: 2		RRCID -> 170005		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12210 - 12428	
01		899 N	869	-0-	-30	-0-	869	3			Y	-0-					-0-		
02		812 N	786	-0-	-26	-0-	786	3			Y	-0-					-0-		
03		930 N	876	-0-	-54	-0-	876	3			Y	-0-					-0-		
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-		
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-		
*06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-		
HENDERSON										WELL #: 3		RRCID -> 170284		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 12838		PERF.12347 - 12643	
01		1736 N	1448	-0-	-288	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-		
02		2660 N	1517	-0-	-1143	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-		
03		2945 X	2110	-0-	-835	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-		
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-		
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-		
06		2040 N	1475	-0-	-565	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-		
HENDERSON										WELL #: 4		RRCID -> 170285		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12207 - 12611	
01		2604 X	1157	-0-	-1447	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-		
02		784 X	493	-0-	-291	-0-	493	3			Y	-0-					-0-		
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-		
04		840 N	632	-0-	-208	-0-	632	3			Y	-0-					-0-		
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-		
*06		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
MOORE, J. H.																			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED														
CLARY															//CONT.// 495445														
WELL #: 2															RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE									
01	3565 X	3337	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	3336	3		1	9	Y	1		1	1			-0-									
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3012	3				Y	-0-						-0-									
03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3227	3				Y	-0-						-0-									
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3250	3				Y	-0-						-0-									
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3456	3				Y	-0-						-0-									
*06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3217	3				Y	-0-						-0-									
WHITTINGTON																													
WELL #: 2															RRCID -> 171424					COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829									
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3				Y	-0-						-0-									
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3				Y	-0-						-0-									
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3				Y	-0-						-0-									
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	194	3				Y	-0-						-0-									
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	170	3				Y	-0-						-0-									
06	210 N	99	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	99	3				Y	-0-						-0-									
HARTLEY																													
WELL #: 2															RRCID -> 171432					COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644									
01	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	1390	3				Y	-0-						-0-									
02	1288 N	1277	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1277	3				Y	-0-						-0-									
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	3				Y	-0-						-0-									
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	3				Y	-0-						-0-									
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	3				Y	-0-						-0-									
06	1830 N	1007	-0-	-823	-0-	-0-	-0-	1007	3				Y	-0-						-0-									
EUBANKS TRUST																													
WELL #: 4															RRCID -> 171892					COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447									
01	3441 X	3187	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	3186	3		1	9	Y	1		1	1			-0-									
02	3052 X	2888	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	2888	3				Y	-0-						-0-									
03	3379 X	3138	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	3138	3				Y	-0-						-0-									
04	3270 X	2999	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	2999	3				Y	-0-						-0-									
05	3317 X	3031	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	3031	3				Y	-0-						-0-									
06	3090 X	2858	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	2858	3				Y	-0-						-0-									
WHITE, H. E.																													
WELL #: 3															RRCID -> 171986					COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893									
01	3906 X	3701	-0-	-205	-0-	-0-	-0-	3700	3		1	9	Y	1		1	1			-0-									
02	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7994	3		1	9	Y	1		1	1			-0-									
03	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8490	3		1	9	Y	1		1	1			-0-									
04	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7354	3				Y	-0-						-0-									
05	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7524	3				Y	-0-						-0-									
*06	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10206	3				Y	-0-						-0-									
HARTLEY																													
WELL #: 3															RRCID -> 172336					COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-									
WHITE, H. E.																													
WELL #: 4															RRCID -> 172947					COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014									
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3				Y	-0-						-0-									
02	756 N	727	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	727	3				Y	-0-						-0-									
03	837 N	550	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	550	3				Y	-0-						-0-									
04	720 N	437	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	437	3				Y	-0-						-0-									
05	806 N	381	-0-	-425	-0-	-0-	-0-	381	3				Y	-0-						-0-									
06	540 N	322	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	322	3				Y	-0-						-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
CLARY														
WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			Y	-0-			-0-
02	952 N	923	-0-	-29	-0-	923	3			Y	-0-			-0-
03	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			Y	-0-			-0-
04	990 N	970	-0-	-20	-0-	970	3			Y	-0-			-0-
05	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			Y	-0-			-0-
06	990 N	956	-0-	-34	-0-	956	3			Y	-0-			-0-
ENGLISH														
WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318														
01	2046 X	203	-0-	-1843	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
02	308 X	204	-0-	-104	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
03	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
04	210 N	77	-0-	-133	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
05	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON														
WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335														
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-			-0-
02	1652 N	1607	-0-	-45	-0-	1607	3			Y	-0-			-0-
03	1953 X	1723	-0-	-230	-0-	1723	3			Y	-0-			-0-
04	1770 N	1647	-0-	-123	-0-	1647	3			Y	-0-			-0-
05	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3			Y	-0-			-0-
*06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-			-0-
ENGLISH														
WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172														
01	2697 N	2633	-0-	-64	-0-	2633	3			Y	-0-			-0-
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-			-0-
03	2635 X	2573	-0-	-62	-0-	2573	3			Y	-0-			-0-
04	2550 N	2513	-0-	-37	-0-	2513	3			Y	-0-			-0-
05	2635 N	2109	-0-	-526	-0-	2109	3			Y	-0-			-0-
06	2490 N	1131	-0-	-1359	-0-	1131	3			Y	-0-			-0-
WHITTINGTON														
WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912														
01	1085 N	689	-0-	-396	-0-	689	3			Y	-0-			-0-
02	672 N	554	-0-	-118	-0-	554	3			Y	-0-			-0-
03	744 N	592	-0-	-152	-0-	592	3			Y	-0-			-0-
04	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	3			Y	-0-			-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-			-0-
*06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595														
01	3348 X	713	-0-	-2635	-0-	713	3			Y	-0-			-0-
02	3024 X	317	-0-	-2707	-0-	317	3			Y	-0-			-0-
03	3596 X	466	-0-	-3130	-0-	466	3			Y	-0-			-0-
04	3210 X	428	-0-	-2782	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
05	3131 X	525	-0-	-2606	-0-	525	3			Y	-0-			-0-
06	690 X	305	-0-	-385	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243														
01	2883 N	2772	-0-	-111	-0-	2772	3			Y	-0-			-0-
02	2576 N	2397	-0-	-179	-0-	2397	3			Y	-0-			-0-
03	2914 X	2401	-0-	-513	-0-	2401	3			Y	-0-			-0-
04	2670 N	2570	-0-	-100	-0-	2570	3			Y	-0-			-0-
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-			-0-
*06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
ENGLISH														
WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
01	5146 X	4723	-0-	-423	-0-	4721	3	2	9	Y			2	
02	4536 X	4475	-0-	-61	-0-	4475	3			Y			2	1
03	5022 X	4773	-0-	-249	-0-	4773	3			Y				
04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			Y				
05	5022 X	5021	-0-	-1	-0-	5021	3			Y				
*06	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			Y				
ENGLISH														
WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228														
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y				
02	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y				
03	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y				
04	3000 N	3035	-0-	35	35	3035	3			Y				
05	3100 N	3184	-0-	84	119	3184	3			Y				
*06	2741 N	2622	-0-	-119	-0-	2622	3			Y				
HENDERSON														
WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479														
01	1767 N	461	-0-	-1306	-0-	461	3			Y				
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y				
03	1147 N	613	-0-	-534	-0-	613	3			Y				
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y				
05	713 N	581	-0-	-132	-0-	581	3			Y				
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	3			Y				
HENDERSON														
WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680														
01	2356 N	2282	-0-	-74	-0-	2282	3			Y				
02	2044 N	2043	-0-	-1	-0-	2043	3			Y				
03	2511 X	2295	-0-	-216	-0-	2295	3			Y				
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y				
05	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237	3			Y				
06	2220 N	1467	-0-	-753	-0-	1467	3			Y				
WHITTINGTON														
WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y				
EUBANKS TRUST														
WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358														
01	3100 N	5170	-0-	2070	2070	5168	3	2	9	Y			2	1
02	2800 N	4767	-0-	1967	4037	4767	3			Y				
03	9148 X	5111	-0-	-4037	-0-	5111	3			Y				
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			Y				
05	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			Y				
*06	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			Y				
MOORE, J. H.														
WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238														
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y				
02	1932 N	821	-0-	-1111	-0-	821	3			Y				
03	2232 X	395	-0-	-1837	-0-	395	3			Y				
04	1890 N	221	-0-	-1669	-0-	221	3			Y				
05	899 N	191	-0-	-708	-0-	191	3			Y				
06	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	3			Y				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP MOORE, ALMA										88576 304 //CONT.// 495445 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12080 - 12446			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-		2953 3		Y	-0-				-0-				
02		2688 X	2513	-0-	-175	-0-		2513 3		Y	-0-				-0-				
03		2976 X	2701	-0-	-275	-0-		2701 3		Y	-0-				-0-				
04		2880 X	2612	-0-	-268	-0-		2612 3		Y	-0-				-0-				
05		2976 X	2637	-0-	-339	-0-		2637 3		Y	-0-				-0-				
06		2610 N	2382	-0-	-228	-0-		2382 3		Y	-0-				-0-				

MOORE, ALMA										WELL #: 8		RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258			
01		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		2343 3		Y	-0-				-0-				
02		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		2017 3		Y	-0-				-0-				
03		2604 X	758	-0-	-1846	-0-		758 3		Y	-0-				-0-				
04		2280 N	510	-0-	-1770	-0-		510 3		Y	-0-				-0-				
05		2232 N	736	-0-	-1496	-0-		736 3		Y	-0-				-0-				
06		720 N	601	-0-	-119	-0-		601 3		Y	-0-				-0-				

MOORE, J. H.										WELL #: 6		RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232			
01		1736 N	1688	-0-	-48	-0-		1688 3		Y	-0-				-0-				
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1526 3		Y	-0-				-0-				
03		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-		1698 3		Y	-0-				-0-				
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640 3		Y	-0-				-0-				
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1714 3		Y	-0-				-0-				
*06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602 3		Y	-0-				-0-				

MOORE, J. H.										WELL #: 5		RRCID -> 177840		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035			
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 3		Y	-0-				-0-				
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-				-0-				
03		155 N	4	-0-	-151	-0-		4 3		Y	-0-				-0-				
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-				-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
*06		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 3		Y	-0-				-0-				

WHITE, H. E.										WELL #: 5		RRCID -> 177864		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866			
01		2325 N	2133	-0-	-192	-0-		2133 3		Y	-0-				-0-				
02		2072 N	1962	-0-	-110	-0-		1962 3		Y	-0-				-0-				
03		2294 X	2108	-0-	-186	-0-		2108 3		Y	-0-				-0-				
04		2070 N	1984	-0-	-86	-0-		1984 3		Y	-0-				-0-				
05		2170 N	1966	-0-	-204	-0-		1966 3		Y	-0-				-0-				
06		2040 N	1789	-0-	-251	-0-		1789 3		Y	-0-				-0-				

EUBANKS TRUST										WELL #: 6		RRCID -> 177947		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				

EUBANKS TRUST										WELL #: 7		RRCID -> 177974		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260			
01		124 N	94	-0-	-30	-0-		94 3		Y	-0-				-0-				
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 3		Y	-0-				-0-				
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 3		Y	-0-				-0-				
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 3		Y	-0-				-0-				
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 3		Y	-0-				-0-				
*06		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 3		Y	-0-				-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP HENDERSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 495445 9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
*06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
MOORE, J. H.				WELL #:		7	RRCID -> 178328	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 12470				PERF.12022	- 12207					
01	1054	N	799	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
ENGLISH				WELL #:		9	RRCID -> 178329	COMPL. DATE 05/31/2000	TOTAL DEPTH 12505				PERF.12146	- 12294					
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5642	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6081	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5454	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5356	-0-	-503	-0-	-0-	-0-	5356	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5230	-0-	-500	-0-	-0-	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-
EUBANKS TRUST				WELL #:		9	RRCID -> 178332	COMPL. DATE 06/03/2000	TOTAL DEPTH 12416				PERF.11994	- 12218					
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA				WELL #:		10	RRCID -> 178749	COMPL. DATE 06/16/2000	TOTAL DEPTH 12500				PERF.12024	- 12289					
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA				WELL #:		12	RRCID -> 178766	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 12650				PERF.12204	- 12488					
01	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2698	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2970	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
*06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3405	3			Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA				WELL #:		11	RRCID -> 179065	COMPL. DATE 08/22/2000	TOTAL DEPTH 12550				PERF.12164	- 12426					
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2085	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
HENDERSON														
WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3				Y	-0-			-0-
02	2296 N	2098	-0-	-198	-0-	2098 3				Y	-0-			-0-
03	2604 X	2159	-0-	-445	-0-	2159 3				Y	-0-			-0-
04	2520 N	276	-0-	-2244	-0-	276 3				Y	-0-			-0-
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON														
WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598														
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3280 3	1	9		Y	1	1	1	-0-
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 3				Y	-0-			-0-
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3				Y	-0-			-0-
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 3				Y	-0-			-0-
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 3				Y	-0-			-0-
*06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 3				Y	-0-			-0-
UTLEY #1														
WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
MOORE, ALMA														
WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236														
01	3162 X	3099	-0-	-63	-0-	3099 3				Y	-0-			-0-
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 3				Y	-0-			-0-
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3				Y	-0-			-0-
04	2970 X	2790	-0-	-180	-0-	2790 3				Y	-0-			-0-
05	3069 X	3000	-0-	-69	-0-	3000 3				Y	-0-			-0-
06	2970 X	2845	-0-	-125	-0-	2845 3				Y	-0-			-0-
HENDERSON														
WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542														
01	3100 N	3651	-0-	551	551	3650 3	1	9		Y	1	1	1	-0-
02	1963 N	1412	-0-	-551	-0-	1412 3				Y	-0-			-0-
03	1240 X	762	-0-	-478	-0-	762 3				Y	-0-			-0-
04	1200 X	1095	-0-	-105	-0-	1095 3				Y	-0-			-0-
05	1240 X	878	-0-	-362	-0-	878 3				Y	-0-			-0-
06	1200 X	1047	-0-	-153	-0-	1047 3				Y	-0-			-0-
ENGLISH														
WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380														
01	1860 X	1677	-0-	-183	-0-	1677 3				Y	-0-			-0-
02	1428 N	1226	-0-	-202	-0-	1226 3				Y	-0-			-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3				Y	-0-			-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3				Y	-0-			-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3				Y	-0-			-0-
*06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3				Y	-0-			-0-
HENDERSON														
WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525														
01	1984 N	442	-0-	-1542	-0-	442 3				Y	-0-			-0-
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3				Y	-0-			-0-
03	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3				Y	-0-			-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3				Y	-0-			-0-
05	1953 N	1549	-0-	-404	-0-	1549 3				Y	-0-			-0-
06	1890 N	1599	-0-	-291	-0-	1599 3				Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP HARTLEY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 495445 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	181345	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.	12396	-	12686			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2502	-0-	-71	-0-		-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1660	-0-	-636	-0-		-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1098	-0-	-1506	-0-		-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
04	2430	N	856	-0-	-1574	-0-		-0-	856	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	987	-0-	-842	-0-		-0-	987	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	805	-0-	-245	-0-		-0-	805	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1					WELL #:	4	RRCID ->	182586	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.	12350	-	12450		
01	465	N	324	-0-	-141	-0-		-0-	324	3			N	-0-					1
02	336	N	256	-0-	-80	-0-		-0-	256	3			N	-0-					1
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-		-0-	405	3			N	-0-					1
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-		-0-	391	3			N	-0-					1
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-		-0-	371	3			N	-0-					1
06	390	N	321	-0-	-69	-0-		-0-	321	3			N	-0-					1

MOORE, J. H.					WELL #:	9	RRCID ->	182640	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL	DEPTH	12297	PERF.	11738	-	11954		
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA					WELL #:	15	RRCID ->	183306	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	12136	-	12374		
01	1488	N	1398	-0-	-90	-0-		-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	979	-0-	-131	-0-		-0-	979	3			Y	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-		-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-		-0-	1333	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA					WELL #:	13	RRCID ->	183517	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL	DEPTH	12623	PERF.	12175	-	12437		
01	2081	N	1917	-0-	-164	-0-		-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1318	-0-	-110	-0-		-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-		-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-		-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-		-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
*06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-		-0-	1956	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A"					WELL #:	2	RRCID ->	184230	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.	11822	-	12012		
01	1209	N	867	-0-	-342	-0-		-0-	867	3			Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-		-0-	905	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1181	-0-	-28	-0-		-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-		-0-	890	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	960	-0-	-32	-0-		-0-	960	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	914	-0-	-226	-0-		-0-	914	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST					WELL #:	10	RRCID ->	184644	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.	11987	-	12333		
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-		-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-		-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	1571	-0-	-134	-0-		-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-		-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-		-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		-0-	1573	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
EUBANKS TRUST														
WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
01	5084 X	4995	-0-	-89	-0-	4993	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-			-0-
03	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			Y	-0-			-0-
04	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			Y	-0-			-0-
05	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			Y	-0-			-0-
*06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-			-0-
UTLEY #1														
WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458														
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-			1
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			1
03	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-			1
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-			1
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			1
06	780 N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-			1
HARTLEY														
WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786														
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-			-0-
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-			-0-
03	2480 X	2204	-0-	-276	-0-	2204	3			Y	-0-			-0-
04	2190 N	1972	-0-	-218	-0-	1972	3			Y	-0-			-0-
05	2294 N	2036	-0-	-258	-0-	2036	3			Y	-0-			-0-
06	2130 N	1984	-0-	-146	-0-	1984	3			Y	-0-			-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249														
01	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	2095	3			Y	-0-			-0-
02	1988 N	1859	-0-	-129	-0-	1859	3			Y	-0-			-0-
03	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	2111	3			Y	-0-			-0-
04	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2026	3			Y	-0-			-0-
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-			-0-
06	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	2033	3			Y	-0-			-0-
MIDDLETON "E"														
WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071														
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3615	3	2	9	N	2	2	1	1
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-			1
03	3069 X	2948	-0-	-121	-0-	2946	3	2	9	N	2	2	1	1
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-			1
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-			1
*06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-			1
MIDDLETON "E"														
WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109														
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2621	3	1	9	N	1	1	1	1
02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-			1
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2825	3	2	9	N	2	2	1	1
04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-			1
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-			1
*06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-			1
EUBANKS TRUST														
WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125														
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-			-0-
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-			-0-
03	2449 X	2353	-0-	-96	-0-	2353	3			Y	-0-			-0-
04	2250 N	2239	-0-	-11	-0-	2239	3			Y	-0-			-0-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-			-0-
*06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-			-0-

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	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
01	4247 X	3827	-0-	-420	-0-		3826	3		1	9	Y	1		1	1	-0-	
02	3836 X	3389	-0-	-447	-0-		3389	3				Y	-0-				-0-	
03	4619 X	3857	-0-	-762	-0-		3857	3				Y	-0-				-0-	
04	3930 X	3640	-0-	-290	-0-		3640	3				Y	-0-				-0-	
05	3844 X	3575	-0-	-269	-0-		3575	3				Y	-0-				-0-	
06	3720 X	3432	-0-	-288	-0-		3432	3				Y	-0-				-0-	
ENGLISH				WELL #:	11	RRCID ->	187239	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.12124	- 12258				
01	4712 X	4550	-0-	-162	-0-		4549	3		1	9	Y	1		1	1	-0-	
02	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-		4199	3				Y	-0-				-0-	
03	5301 X	4556	-0-	-745	-0-		4556	3				Y	-0-				-0-	
04	4410 X	4305	-0-	-105	-0-		4305	3				Y	-0-				-0-	
05	4650 X	4423	-0-	-227	-0-		4423	3				Y	-0-				-0-	
06	4500 X	4262	-0-	-238	-0-		4262	3				Y	-0-				-0-	
LEDBETTER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	187278	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.11792	- 11960				
01	124 N	92	-0-	-32	-0-		92	3				Y	-0-				-0-	
02	504 N	38	-0-	-466	-0-		38	3				Y	-0-				-0-	
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-							Y	-0-				-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-				-0-	
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	3				Y	-0-				-0-	
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	3				Y	-0-				-0-	
EUBANKS TRUST				WELL #:	11	RRCID ->	187310	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL	DEPTH	12373	PERF.11953	- 12251				
01	1798 N	1762	-0-	-36	-0-		1762	3				Y	-0-				-0-	
02	1568 N	1567	-0-	-1	-0-		1567	3				Y	-0-				-0-	
03	1736 X	1716	-0-	-20	-0-		1716	3				Y	-0-				-0-	
04	1680 N	1631	-0-	-49	-0-		1631	3				Y	-0-				-0-	
05	1736 N	1668	-0-	-68	-0-		1668	3				Y	-0-				-0-	
06	1650 N	1190	-0-	-460	-0-		1190	3				Y	-0-				-0-	
FERRELL "A"				WELL #:	3	RRCID ->	187919	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL	DEPTH	12280	PERF.11638	- 11926				
01	651 N	631	-0-	-20	-0-		631	3				Y	-0-				22	
02	616 N	597	-0-	-19	-0-		597	3				Y	-0-				22	
03	682 N	577	-0-	-105	-0-		577	3				Y	-0-				22	
04	600 N	592	-0-	-8	-0-		592	3				Y	-0-				22	
05	651 N	626	-0-	-25	-0-		626	3				Y	-0-				22	
*06	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609	3				Y	-0-				22	
HILL "A"				WELL #:	4	RRCID ->	187988	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.11908	- 12230				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
CLARY				WELL #:	5	RRCID ->	187989	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL	DEPTH	12705	PERF.12262	- 12386				
01	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-		2993	3				Y	-0-				-0-	
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-		2758	3				Y	-0-				-0-	
03	3224 X	2998	-0-	-226	-0-		2998	3				Y	-0-				-0-	
04	2940 X	2541	-0-	-399	-0-		2541	3				Y	-0-				-0-	
05	3069 X	2520	-0-	-549	-0-		2520	3				Y	-0-				-0-	
06	2970 X	2063	-0-	-907	-0-		2063	3				Y	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
HILL "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206														
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
01	899 N	726	-0-	-173	-0-	726	3			Y	-0-			-0-
02	1120 N	1046	-0-	-74	-0-	1046	3			Y	-0-			-0-
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-			-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-			-0-
06	1680 N	1140	-0-	-540	-0-	1140	3			Y	-0-			-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARTLEY														
WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741														
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-			-0-
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-			-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-			-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-			-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-			-0-
*06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-			-0-
HARTLEY														
WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729														
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-			-0-
02	1288 N	1106	-0-	-182	-0-	1106	3			Y	-0-			-0-
03	2356 N	1147	-0-	-1209	-0-	1147	3			Y	-0-			-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-			-0-
05	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			Y	-0-			-0-
06	1110 N	998	-0-	-112	-0-	998	3			Y	-0-			-0-
HILL "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410														
01	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1436	3			Y	-0-			-0-
02	1400 N	1384	-0-	-16	-0-	1384	3			Y	-0-			-0-
03	1612 X	1054	-0-	-558	-0-	1054	3			Y	-0-			-0-
04	1380 N	1075	-0-	-305	-0-	1075	3			Y	-0-			-0-
05	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			Y	-0-			-0-
*06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-			-0-
LEDBETTER "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621														
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
WHITTINGTON														
WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781														
01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-			-0-
02	2268 X	1978	-0-	-290	-0-	1978	3			Y	-0-			-0-
03	2821 X	2096	-0-	-725	-0-	2096	3			Y	-0-			-0-
04	2430 X	1935	-0-	-495	-0-	1935	3			Y	-0-			-0-
05	2201 N	1399	-0-	-802	-0-	1399	3			Y	-0-			-0-
06	2040 N	1573	-0-	-467	-0-	1573	3			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP HARTLEY														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 495445 WELL #: 6														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 02/15/2002			
TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	CODE *	C	COND M	PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE *	DISPOSITIONS AMT	CODE *	EOM BALANCE
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1392	3		Y	-0-					-0-
02		1288 N	1255	-0-	-33	-0-		1255	3		Y	-0-					-0-
03		1922 N	1423	-0-	-499	-0-		1423	3		Y	-0-					-0-
04		1350 N	1327	-0-	-23	-0-		1327	3		Y	-0-					-0-
05		1395 N	1372	-0-	-23	-0-		1372	3		Y	-0-					-0-
06		1380 N	1318	-0-	-62	-0-		1318	3		Y	-0-					-0-

WHITTINGTON														WELL #: 5			
RRCID -> 188740														COMPL. DATE 04/05/2002			
TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766																	
01		248 N	229	-0-	-19	-0-		229	3		Y	-0-					-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	3		Y	-0-					-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	3		Y	-0-					-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3		Y	-0-					-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3		Y	-0-					-0-
*06		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	3		Y	-0-					-0-

UTLEY #1														WELL #: 6			
RRCID -> 189404														COMPL. DATE 05/12/2002			
TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400																	
01		992 X	852	-0-	-140	-0-		852	3		N	-0-					1
02		1148 X	687	-0-	-461	-0-		687	3		N	-0-					1
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		1589	3		N	-0-					1
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098	3		N	-0-					1
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1568	3		N	-0-					1
*06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		1452	3		N	-0-					1

UTLEY #1														WELL #: 7			
RRCID -> 189405														COMPL. DATE 05/30/2002			
TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425																	
01		2108 N	2035	-0-	-73	-0-		2035	3		N	-0-					1
02		1848 N	1831	-0-	-17	-0-		1831	3		N	-0-					1
03		2077 N	1887	-0-	-190	-0-		1886	3	1	9	N	1	1	1		1
04		1980 N	1922	-0-	-58	-0-		1922	3		N	-0-					1
05		2015 N	1970	-0-	-45	-0-		1970	3		N	-0-					1
*06		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		1936	3		N	-0-					1

UTLEY #1														WELL #: 8			
RRCID -> 191248														COMPL. DATE 02/18/2008			
TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056																	
01		1116 N	1012	-0-	-104	-0-		1012	3		N	-0-					1
02		1036 N	856	-0-	-180	-0-		856	3		N	-0-					1
03		1147 N	922	-0-	-225	-0-		922	3		N	-0-					1
04		990 N	948	-0-	-42	-0-		948	3		N	-0-					1
05		961 N	933	-0-	-28	-0-		933	3		N	-0-					1
06		900 N	839	-0-	-61	-0-		839	3		N	-0-					1

UTLEY #1														WELL #: 10			
RRCID -> 192533														COMPL. DATE 12/11/2002			
TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346																	
01		4154 X	4152	-0-	-2	-0-		4150	3	2	9	N	2	2	1		1
02		3864 X	3646	-0-	-218	-0-		3646	3		N	-0-					1
03		4278 X	3814	-0-	-464	-0-		3811	3	3	9	N	3	3	1		1
04		4140 X	3605	-0-	-535	-0-		3605	3		N	-0-					1
05		4154 X	3633	-0-	-521	-0-		3633	3		N	-0-					1
06		4020 X	3583	-0-	-437	-0-		3583	3		N	-0-					1

UTLEY #1														WELL #: 9			
RRCID -> 194147														COMPL. DATE 02/14/2003			
TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430																	
01		1922 X	1597	-0-	-325	-0-		1597	3		N	-0-					1
02		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-		1788	3		N	-0-					1
03		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-		3096	3	2	9	N	2	2	1		1
04		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		2854	3		N	-0-					1
05		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-		2504	3		N	-0-					1
*06		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-		2277	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 #:	11	RRCID -> 194211		COMPL.	DATE 08/11/2008	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.11852	- 11996					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	5084 X	4696	-0-	-388	-0-			4696	3			N	-0-					-0-	
02	4452 X	4210	-0-	-242	-0-			4209	3		1 9	N	1					1	
03	4867 X	4640	-0-	-227	-0-			4637	3		3 9	N	3		3 1			1	
04	4710 X	4301	-0-	-409	-0-			4301	3			N	-0-					1	
05	4867 X	4491	-0-	-376	-0-			4491	3			N	-0-					1	
06	4530 X	4303	-0-	-227	-0-			4303	3			N	-0-					1	
UTLEY #1				WELL #:	13	RRCID -> 197066		COMPL.	DATE 05/15/2003	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.12320	- 12440					
01	2697 X	2397	-0-	-300	-0-			2396	3		1 9	N	1		1 1			1	
02	2800 N	1248	-0-	-1552	-0-			1248	3			N	-0-					1	
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-			2464	3		2 9	N	2		2 1			1	
04	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-			2441	3			N	-0-					1	
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-			2375	3			N	-0-					1	
06	2400 N	2389	-0-	-11	-0-			2389	3			N	-0-					1	
UTLEY #1				WELL #:	12	RRCID -> 197249		COMPL.	DATE 06/22/2003	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.12330	- 12440					
01	2263 N	1900	-0-	-363	-0-			1900	3			N	-0-					1	
02	2212 N	1786	-0-	-426	-0-			1786	3			N	-0-					1	
03	2356 N	2184	-0-	-172	-0-			2182	3		2 9	N	2		2 1			1	
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-			1968	3			N	-0-					1	
05	1984 N	1959	-0-	-25	-0-			1959	3			N	-0-					1	
06	2100 N	1635	-0-	-465	-0-			1635	3			N	-0-					1	
ENGLISH				WELL #:	13	RRCID -> 197385		COMPL.	DATE 07/10/2003	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12189	- 12274					
01	1922 N	1689	-0-	-233	-0-			1689	3			Y	-0-					-0-	
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-			1629	3			Y	-0-					-0-	
03	1953 X	1606	-0-	-347	-0-			1606	3			Y	-0-					-0-	
04	1620 N	1395	-0-	-225	-0-			1395	3			Y	-0-					-0-	
05	1798 N	1585	-0-	-213	-0-			1585	3			Y	-0-					-0-	
06	1560 N	1317	-0-	-243	-0-			1317	3			Y	-0-					-0-	
UTLEY #1				WELL #:	14	RRCID -> 197676		COMPL.	DATE 06/18/2003	TOTAL	DEPTH	12739	PERF.12440	- 12500					
01	1705 N	1293	-0-	-412	-0-			1293	3			N	-0-					1	
02	1512 N	1090	-0-	-422	-0-			1090	3			N	-0-					1	
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-			1604	3		1 9	N	1		1 1			1	
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-			1426	3			N	-0-					1	
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-			1373	3			N	-0-					1	
06	1560 N	1301	-0-	-259	-0-			1301	3			N	-0-					1	
HENDERSON				WELL #:	13	RRCID -> 197862		COMPL.	DATE 08/13/2003	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12170	- 12393					
01	2604 N	913	-0-	-1691	-0-			913	3			Y	-0-					-0-	
02	2296 N	754	-0-	-1542	-0-			754	3			Y	-0-					-0-	
03	2635 X	1039	-0-	-1596	-0-			1039	3			Y	-0-					-0-	
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-			1608	3			Y	-0-					-0-	
05	837 N	738	-0-	-99	-0-			738	3			Y	-0-					-0-	
06	1020 N	881	-0-	-139	-0-			881	3			Y	-0-					-0-	
UTLEY #1				WELL #:	16	RRCID -> 199189		COMPL.	DATE 08/15/2004	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12024	- 12064					
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-			1151	3			N	-0-					1	
02	1064 N	957	-0-	-107	-0-			957	3			N	-0-					1	
03	1178 N	1084	-0-	-94	-0-			1084	3			N	-0-					1	
04	1110 N	972	-0-	-138	-0-			972	3			N	-0-					1	
05	1054 N	963	-0-	-91	-0-			963	3			N	-0-					1	
06	1050 N	1010	-0-	-40	-0-			1010	3			N	-0-					1	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
WHITTINGTON															
WELL #: 8															
RRCID -> 200429															
COMPL. DATE 01/07/2004															
TOTAL DEPTH 13050													PERF.12596 - 12881		
M	0	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
01		496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-			-0-
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-			-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-			-0-
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-			-0-
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-			-0-
*06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-			-0-
HENDERSON															
WELL #: 14															
RRCID -> 200454															
COMPL. DATE 01/30/2004															
TOTAL DEPTH 12775													PERF.12256 - 12514		
01		682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3			Y	-0-			-0-
02		588 N	419	-0-	-169	-0-	419	3			Y	-0-			-0-
03		1271 N	729	-0-	-542	-0-	729	3			Y	-0-			-0-
04		600 N	437	-0-	-163	-0-	437	3			Y	-0-			-0-
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-			-0-
06		720 N	658	-0-	-62	-0-	658	3			Y	-0-			-0-
UTLEY #1															
WELL #: 19															
RRCID -> 200477															
COMPL. DATE 12/28/2003															
TOTAL DEPTH 12650													PERF.12390 - 12430		
01		3782 X	3662	-0-	-120	-0-	3660	3	2	9	N	2	2	1	1
02		3836 X	2801	-0-	-1035	-0-	2801	3			N	-0-			1
03		4247 X	3244	-0-	-1003	-0-	3241	3	3	9	N	3	3	1	1
04		4110 X	3285	-0-	-825	-0-	3285	3			N	-0-			1
05		3968 X	3390	-0-	-578	-0-	3390	3			N	-0-			1
06		3540 X	3481	-0-	-59	-0-	3481	3			N	-0-			1
UTLEY #1															
WELL #: 20															
RRCID -> 200865															
COMPL. DATE 12/21/2003															
TOTAL DEPTH 12640													PERF.12000 - 12348		
01		1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3			N	-0-			1
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-			1
03		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1484	3	1	9	N	1	1	1	1
04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-			1
05		1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1506	3			N	-0-			1
*06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-			1
UTLEY #1															
WELL #: 15															
RRCID -> 200866															
COMPL. DATE 02/25/2004															
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11938 - 11988		
01		403 N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-			1
02		308 N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-			1
03		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-			1
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			1
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			1
*06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			1
ENGLISH															
WELL #: 14															
RRCID -> 201166															
COMPL. DATE 01/27/2004															
TOTAL DEPTH 12475													PERF.12100 - 12288		
01		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4003	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-			-0-
03		3720 X	3650	-0-	-70	-0-	3650	3			Y	-0-			-0-
04		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			Y	-0-			-0-
05		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			Y	-0-			-0-
*06		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			Y	-0-			-0-
CLARY															
WELL #: 7															
RRCID -> 201551															
COMPL. DATE 03/05/2004															
TOTAL DEPTH 12695													PERF.12342 - 12381		
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-			-0-
02		868 X	762	-0-	-106	-0-	762	3			Y	-0-			-0-
03		1085 X	949	-0-	-136	-0-	949	3			Y	-0-			-0-
04		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-			-0-
05		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-			-0-
06		930 X	812	-0-	-118	-0-	812	3			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
UTLEY #1																
WELL #: 17																
RRCID -> 203093																
COMPL. DATE 04/16/2004																
TOTAL DEPTH 12630													PERF.12320 - 12440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	3097	-0-	-468	-0-	3096	3		1 9	N	1	1				1
02	3220 X	2819	-0-	-401	-0-	2819	3			N	-0-					1
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	3		2 9	N	2	2	1			1
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					1
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					1
*06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					1
MIDDLETON "E"																
WELL #: 5																
RRCID -> 203341																
COMPL. DATE 05/26/2006																
TOTAL DEPTH 12695													PERF.12004 - 12526			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
MIDDLETON "E"																
WELL #: 4																
RRCID -> 203342																
COMPL. DATE 03/27/2004																
TOTAL DEPTH 12665													PERF.12376 - 12478			
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					1
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					1
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					1
04	900 N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					1
05	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					1
06	900 N	783	-0-	-117	-0-	783	3			N	-0-					1
HENDERSON																
WELL #: 15																
RRCID -> 203983																
COMPL. DATE 06/17/2004																
TOTAL DEPTH 12815													PERF.12336 - 12591			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON																
WELL #: 16																
RRCID -> 203985																
COMPL. DATE 07/30/2004																
TOTAL DEPTH 12775													PERF.12240 - 12533			
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
02	2296 N	1856	-0-	-440	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
03	2573 X	2349	-0-	-224	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
*06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
WHITTINGTON																
WELL #: 6																
RRCID -> 204212																
COMPL. DATE 03/05/2004																
TOTAL DEPTH 13156													PERF.12574 - 12832			
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
HENDERSON																
WELL #: 17																
RRCID -> 204840																
COMPL. DATE 04/05/2004																
TOTAL DEPTH 12750													PERF.12256 - 12538			
01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3339	3	1	9	Y	1	1				-0-
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
*06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
WHITTINGTON																	
WELL #: 10													RRCID -> 204857				
COMPL. DATE 07/04/2004													TOTAL DEPTH 12975				
PERF.12578 - 12826																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1674 N	560	-0-	-1114	-0-	560	3						Y	-0-			-0-
02	1484 N	1032	-0-	-452	-0-	1032	3						Y	-0-			-0-
03	1767 N	343	-0-	-1424	-0-	343	3						Y	-0-			-0-
04	540 N	357	-0-	-183	-0-	357	3						Y	-0-			-0-
05	1147 N	315	-0-	-832	-0-	315	3						Y	-0-			-0-
*06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3						Y	-0-			-0-
ENGLISH													WELL #: 19				
RRCID -> 205345													COMPL. DATE 08/03/2004				
TOTAL DEPTH 12570													PERF.12232 - 12242				
01	2356 N	2236	-0-	-120	-0-	2236	3						Y	-0-			-0-
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3						Y	-0-			-0-
03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3						Y	-0-			-0-
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3						Y	-0-			-0-
05	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2148	3						Y	-0-			-0-
06	2130 N	1944	-0-	-186	-0-	1944	3						Y	-0-			-0-
WHITTINGTON													WELL #: 9				
RRCID -> 205541													COMPL. DATE 08/20/2004				
TOTAL DEPTH 13071													PERF.12598 - 12892				
01	3038 X	2664	-0-	-374	-0-	2664	3						Y	-0-			-0-
02	2520 X	2385	-0-	-135	-0-	2385	3						Y	-0-			-0-
03	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2576	3						Y	-0-			-0-
04	2700 X	2366	-0-	-334	-0-	2366	3						Y	-0-			-0-
05	2635 N	2276	-0-	-359	-0-	2276	3						Y	-0-			-0-
06	2490 N	2144	-0-	-346	-0-	2144	3						Y	-0-			-0-
UTLEY #1													WELL #: 18				
RRCID -> 206080													COMPL. DATE 08/26/2004				
TOTAL DEPTH 12600													PERF.12270 - 12402				
01	4712 X	4437	-0-	-275	-0-	4435	3		2	9	N	2	2	1	2		2
02	4256 X	4203	-0-	-53	-0-	4203	3				N	-0-			2		2
03	4712 X	4389	-0-	-323	-0-	4386	3		3	9	N	3	4	1	1		1
04	4560 X	3967	-0-	-593	-0-	3967	3				N	-0-			1		1
05	4650 X	3967	-0-	-683	-0-	3967	3				N	-0-			1		1
06	4500 X	3912	-0-	-588	-0-	3912	3				N	-0-			1		1
CLARY													WELL #: 8				
RRCID -> 206507													COMPL. DATE 10/26/2004				
TOTAL DEPTH 12711													PERF.12467 - 12540				
01	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3						Y	-0-			-0-
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3						Y	-0-			-0-
03	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3						Y	-0-			-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3						Y	-0-			-0-
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3						Y	-0-			-0-
*06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3						Y	-0-			-0-
UTLEY #1													WELL #: 21				
RRCID -> 207006													COMPL. DATE 06/23/2006				
TOTAL DEPTH 12620													PERF.11946 - 12440				
01	2883 X	2176	-0-	-707	-0-	2176	3						N	-0-			1
02	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3						N	-0-			1
03	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2861	3		2	9	N	2	2	1	1		1
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3						N	-0-			1
05	2914 N	2678	-0-	-236	-0-	2678	3						N	-0-			1
06	2760 N	2643	-0-	-117	-0-	2643	3						N	-0-			1
WHITE, H. E.													WELL #: 9				
RRCID -> 207030													COMPL. DATE 12/09/2004				
TOTAL DEPTH 13060													PERF.12473 - 12817				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
ENGLISH														
WELL #: 18														
RRCID -> 207179														
COMPL. DATE 09/22/2004														
TOTAL DEPTH 12725														
PERF.12218 - 12547														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	1723	3			Y	-0-		-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-		-0-
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-		-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-		-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-		-0-
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-		-0-
LONG "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 207254														
COMPL. DATE 11/06/2004														
TOTAL DEPTH 13110														
PERF.12582 - 12892														
01	3410	X	2627	-0-	-783	-0-	2627	3			N	-0-		-0-
02	3024	X	2204	-0-	-820	-0-	2204	3			N	-0-		-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-		-0-
04	3030	X	257	-0-	-2773	-0-	257	3			N	-0-		-0-
05	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	2973	3			N	-0-		-0-
06	2550	X	1526	-0-	-1024	-0-	1526	3			N	-0-		-0-
MIDDLETON "E"														
WELL #: 6														
RRCID -> 207343														
COMPL. DATE 04/19/2006														
TOTAL DEPTH 12700														
PERF.12020 - 12512														
01	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3424	3	1	9	N	1	1	1
02	3108	X	2540	-0-	-568	-0-	2540	3			N	-0-		1
03	3441	X	2785	-0-	-656	-0-	2783	3	2	9	N	2	1	1
04	3300	X	2678	-0-	-622	-0-	2678	3			N	-0-		1
05	3410	X	2697	-0-	-713	-0-	2697	3			N	-0-		1
06	3300	X	2726	-0-	-574	-0-	2726	3			N	-0-		1
MIDDLETON "E"														
WELL #: 7														
RRCID -> 208043														
COMPL. DATE 04/19/2007														
TOTAL DEPTH 12711														
PERF.12056 - 12528														
01	2604	N	2208	-0-	-396	-0-	2208	3			N	-0-		1
02	2240	N	1951	-0-	-289	-0-	1951	3			N	-0-		1
03	2418	N	1990	-0-	-428	-0-	1988	3	2	9	N	2	1	1
04	2130	N	1901	-0-	-229	-0-	1901	3			N	-0-		1
05	2170	N	1944	-0-	-226	-0-	1944	3			N	-0-		1
06	1920	N	1761	-0-	-159	-0-	1761	3			N	-0-		1
MOORE, ALMA														
WELL #: 16														
RRCID -> 209008														
COMPL. DATE 11/03/2004														
TOTAL DEPTH 12730														
PERF.12228 - 12575														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HARTLEY														
WELL #: 10														
RRCID -> 210448														
COMPL. DATE 03/30/2005														
TOTAL DEPTH 12885														
PERF.12444 - 12695														
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-		-0-
02	1988	N	1430	-0-	-558	-0-	1430	3			Y	-0-		-0-
03	2480	X	1730	-0-	-750	-0-	1730	3			Y	-0-		-0-
04	1920	N	1323	-0-	-597	-0-	1323	3			Y	-0-		-0-
05	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	1175	3			Y	-0-		-0-
06	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	1457	3			Y	-0-		-0-
WHITE, H. E.														
WELL #: 10														
RRCID -> 210501														
COMPL. DATE 01/07/2005														
TOTAL DEPTH 12947														
PERF.12484 - 12648														
01	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	3916	3	1	9	Y	1	1	-0-
02	3668	X	3440	-0-	-228	-0-	3440	3			Y	-0-		-0-
03	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	3			Y	-0-		-0-
04	3930	X	3589	-0-	-341	-0-	3589	3			Y	-0-		-0-
05	3999	X	3602	-0-	-397	-0-	3602	3			Y	-0-		-0-
06	3780	X	3513	-0-	-267	-0-	3513	3			Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
WHITE, H. E.														
WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843														
M	0	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
01	3534	X	3109	-0-	-425	-0-	3109	3			Y	-0-		-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-		-0-
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-		-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			Y	-0-		-0-
05	3255	X	3228	-0-	-27	-0-	3228	3			Y	-0-		-0-
*06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			Y	-0-		-0-
ENGLISH														
WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680														
01	2852	N	2725	-0-	-127	-0-	2725	3			Y	-0-		-0-
02	2492	N	2386	-0-	-106	-0-	2386	3			Y	-0-		-0-
03	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2635	3			Y	-0-		-0-
04	2640	N	2551	-0-	-89	-0-	2551	3			Y	-0-		-0-
05	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	2626	3			Y	-0-		-0-
06	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	2521	3			Y	-0-		-0-
ENGLISH														
WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748														
01	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	3145	3	1	9	Y	1	1	-0-
02	2856	X	2854	-0-	-2	-0-	2854	3			Y	-0-		-0-
03	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	3068	3			Y	-0-		-0-
04	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	3057	3			Y	-0-		-0-
05	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3033	3			Y	-0-		-0-
06	3060	X	3010	-0-	-50	-0-	3010	3			Y	-0-		-0-
MIDDLETON "E"														
WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476														
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-		1
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-		1
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-		1
04	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	3			N	-0-		1
05	837	N	638	-0-	-199	-0-	638	3			N	-0-		1
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-		1
MIDDLETON "E"														
WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570														
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3285	3	1	9	N	1	1	1
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-		1
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2906	3	2	9	N	2	1	1
04	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-		1
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-		1
*06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-		1
HARTLEY														
WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737														
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-		-0-
02	2212	N	2165	-0-	-47	-0-	2165	3			Y	-0-		-0-
03	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	2390	3			Y	-0-		-0-
04	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	2206	3			Y	-0-		-0-
05	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	3			Y	-0-		-0-
*06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-		-0-
MIDDLETON "E"														
WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144														
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-		1
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-		1
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-		1
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-		1
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-		1
06	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-		1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP UTLEY "B"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 495445 WELL #: 2 RRCID -> 217271														CAPACITY			
COMPL. DATE 07/07/2005														TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4475	3	2	9	N	2	2	1			1
02		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					1
03		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4342	3	3	9	N	3	3	1			1
04		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					1
05		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					1
*06		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					1
UTLEY "1"																	
WELL #: 22 RRCID -> 217519														COMPL. DATE 03/24/2008			
TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068																	
01		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					1
02		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					1
03		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3002	3	2	9	N	2	2	1			1
04		2640 N	2573	-0-	-67	-0-	2573	3			N	-0-					1
05		3100 N	3549	-0-	449	-0-	3549	3			N	-0-					1
*06		3000 N	3098	-0-	98	-0-	3098	3			N	-0-					1
MIDDLETON "E"																	
WELL #: 12 RRCID -> 217564														COMPL. DATE 10/20/2005			
TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584																	
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					1
02		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					1
03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1	9	N	1	1	1			1
04		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					1
05		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					1
06		1470 N	893	-0-	-577	-0-	893	3			N	-0-					1
WEBSTER, M. A.																	
WELL #: 5 RRCID -> 217616														COMPL. DATE 07/15/2005			
TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478																	
01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					1
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					1
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	3	1	9	N	1	1	1			1
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					1
05		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					1
*06		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					1
MIDDLETON "E"																	
WELL #: 9 RRCID -> 217704														COMPL. DATE 06/12/2005			
TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610																	
01		5425 X	1651	-0-	-3774	-0-	1651	3			N	-0-					1
02		4620 X	2109	-0-	-2511	-0-	2109	3			N	-0-					1
03		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7377	3	8	9	N	7	6	1			2
04		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					2
05		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-					2
*06		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					2
WEBSTER, M. A.																	
WELL #: 2 RRCID -> 217869														COMPL. DATE 08/11/2005			
TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522																	
01		372 N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					1
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					1
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					1
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					1
05		465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					1
06		480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					1
WEBSTER, M. A.																	
WELL #: 4 RRCID -> 218163														COMPL. DATE 08/13/2005			
TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132																	
01		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					1
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					1
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					1
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					1
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					1
*06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	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 #:		1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY LIFT(I)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	3	1	9	N	1	1	1	1	1	1
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	2325 N	2146	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	2144	3	2	9	N	2	2	1	1	1	1
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2376	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2331	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

HARTLEY		WELL #:		12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UTLEY "1"		WELL #:		25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UTLEY #1		WELL #:		23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CLARY		WELL #:		10		RRCID -> 230182		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588								
01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4893	3	2	9	Y	2	2	1	-0-	-0-	-0-
02	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4777	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5239 X	5050	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	5050	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5070 X	4985	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	4985	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5521	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5275	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE, H. E.		WELL #:		13		RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930								
01	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	1620	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1617	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UTLEY #1		WELL #:		24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010								
01	1271 N	914	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	914	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	1116 N	990	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	990	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
05	961 N	879	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	879	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
UTLEY #1														
WELL #: 26													RRCID -> 234296	
COMPL. DATE 10/10/2007													TOTAL DEPTH 12670	
PERF.12343 - 12399														
M	ALLOW CODE	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
MONCRIEF, C. B.														
JACKSON														
WELL #: 1													RRCID -> 106882	
COMPL. DATE 08/07/1983													TOTAL DEPTH 11350	
PERF.11162 - 11236														
01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	518	1	3497	2	N	-0-			136
02	3304 X	2746	-0-	-558	-0-	434	1	2305	2	N	6			142
						7	9							
03	3472 X	2568	-0-	-904	-0-	476	1	2092	2	N	-0-			142
04	3600 X	2783	-0-	-817	-0-	461	1	2322	2	N	-0-			142
05	3720 X	3237	-0-	-483	-0-	488	1	2749	2	N	-0-			142
06	3600 X	2745	-0-	-855	-0-	455	1	2272	2	N	16			158
						18	9							
BEENE														
WELL #: 1													RRCID -> 112826	
COMPL. DATE 08/14/1984													TOTAL DEPTH 11475	
PERF.11244 - 11298														
01	1178 N	902	-0-	-276	-0-	144	1	758	2	N	-0-			21
02	1036 N	997	-0-	-39	-0-	158	1	839	2	N	-0-			21
03	1054 N	927	-0-	-127	-0-	172	1	755	2	N	-0-			21
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	162	1	814	2	N	-0-			21
05	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	167	1	941	2	N	-0-			21
*06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	170	1	848	2	N	-0-			21
MONCRIEF, W. A., JR.														
FORTSON														
WELL #: 1													RRCID -> 070756	
COMPL. DATE 08/30/1976													TOTAL DEPTH 11400	
PERF.11079 - 11154														
01	899 N	885	-0-	-14	-0-	119	1	766	2	N	-0-			28
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	113	1	601	2	N	-0-			28
03	868 N	723	-0-	-145	-0-	134	1	589	2	N	-0-			28
04	870 N	807	-0-	-63	-0-	133	1	672	2	N	2	2 8		28
						2	9							
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	127	1	714	2	N	-0-			28
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	131	1	655	2	N	-0-			28
OMEGA ENERGY, LLC														
MANAHAN, LORENA C.														
WELL #: 1													RRCID -> 096434	
COMPL. DATE 09/09/1982													TOTAL DEPTH 12404	
PERF.11504 - 11518														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
RICHARDSON, MARIE														
WELL #: 1													RRCID -> 095666	
COMPL. DATE 01/20/2014													TOTAL DEPTH 12000	
PERF.10937 - 11834														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RESERVE MANAGEMENT, INC. HARRIS HEIRS												//CONT.//		88576 304 703350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
												WELL #:		1		RRCID -> 191367		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 12166		PERF.11550 - 12063	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01		2449 N	1940	-0-	-509	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					95					
02		1708 N	1022	-0-	-686	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					95					
03		2542 N	1926	-0-	-616	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					95					
04		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					95					
05		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					95					
*06		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					95					
PATRICK												WELL #:		1		RRCID -> 220252		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10022 - 10446	
01		496 N	359	-0-	-137	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-					
02		420 N	264	-0-	-156	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-					
03		403 N	166	-0-	-237	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-					
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-					
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-					
*06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-					
RIVIERA OPERATING, LLC IVY, PHILIP GAS UNIT												714314 WELL #:		1		RRCID -> 117580		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11966 - 12369	
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-					
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-					
03		248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	-0-					-0-					
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-					
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					-0-					
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-					
STRADFORD GAS UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 152540		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12551 - 12634	
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-					
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-					
03		124 N	75	-0-	-49	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-					
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-					
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-					
*06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-					
MCILVEEN GAS UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12321 - 12440	
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-					
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-					
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-					
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-					
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-					
*06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-					
AYCOCK GAS UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 12925		PERF.12572 - 12748	
01		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2498	2	Y	-0-					-0-					
02		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2238	2	Y	-0-					-0-					
03		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2784	2	Y	-0-					-0-					
04		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2675	2	Y	-0-					-0-					
05		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2665	2	Y	-0-					-0-					
06		2730 N	2622	-0-	-108	-0-	-0-	130	1	2492	2	Y	-0-					-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RIVIERA OPERATING, LLC STRADFORD GAS UNIT												CNTY: FREESTONE						
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 714314																		
WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1699	-0-	-0-	-6	-0-		83	1	1616	2	Y	-0-					92
02	1624 X	1517	-0-	-0-	-107	-0-		75	1	1442	2	Y	-0-					92
03	1798 X	1620	-0-	-0-	-178	-0-		79	1	1541	2	Y	-0-					92
04	1740 X	1420	-0-	-0-	-320	-0-		71	1	1349	2	Y	-0-					92
05	1705 X	1035	-0-	-0-	-670	-0-		51	1	984	2	Y	-0-					92
06	1650 X	953	-0-	-0-	-697	-0-		47	1	906	2	Y	-0-					92

IVY, PHILIP GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294						
01	3162 X	2171	-0-	-0-	-991	-0-		135	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	2940 X	1912	-0-	-0-	-1028	-0-		144	1	1768	2	Y	-0-					-0-
03	3255 X	11	-0-	-0-	-3244	-0-		1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	3150 X	32	-0-	-0-	-3118	-0-		3	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	3038 X	93	-0-	-0-	-2945	-0-		8	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	2100 X	17	-0-	-0-	-2083	-0-		2	1	15	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1												WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764						
01	1023 X	749	-0-	-0-	-274	-0-		46	1	703	2	Y	-0-					-0-
02	756 N	677	-0-	-0-	-79	-0-		51	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	709	-0-	-0-	-97	-0-		62	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	676	-0-	-0-	-14	-0-		69	1	607	2	Y	-0-					-0-

HILL "G"												WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132						
01	3317 X	3041	-0-	-0-	-276	-0-		189	1	2852	2	Y	-0-					18
02	2996 X	2486	-0-	-0-	-510	-0-		188	1	2298	2	Y	-0-					18
03	3317 X	2914	-0-	-0-	-403	-0-		254	1	2659	2	Y	1					19
								1	9									
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-		273	1	2864	2	Y	-0-					19
05	3038 X	2938	-0-	-0-	-100	-0-		261	1	2673	2	Y	4					23
								4	9									
06	2940 X	2598	-0-	-0-	-342	-0-		265	1	2333	2	Y	-0-					23

IVY "B" GAS UNIT 1												WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059						
01	2852 X	2644	-0-	-0-	-208	-0-		164	1	2480	2	Y	-0-					-0-
02	2492 X	2372	-0-	-0-	-120	-0-		179	1	2193	2	Y	-0-					-0-
03	2883 X	2522	-0-	-0-	-361	-0-		220	1	2302	2	Y	-0-					-0-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	-0-		248	1	2605	2	Y	-0-					-0-
05	2883 X	2694	-0-	-0-	-189	-0-		240	1	2454	2	Y	-0-					-0-
06	2550 X	2470	-0-	-0-	-80	-0-		252	1	2218	2	Y	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168						
01	2573 X	1823	-0-	-0-	-750	-0-		113	1	1710	2	Y	-0-					8
02	2324 X	1616	-0-	-0-	-708	-0-		122	1	1494	2	Y	-0-					8
03	2573 X	1834	-0-	-0-	-739	-0-		160	1	1674	2	Y	-0-					8
04	2010 X	1267	-0-	-0-	-743	-0-		110	1	1157	2	Y	-0-					8
05	2046 X	1981	-0-	-0-	-65	-0-		176	1	1803	2	Y	2					10
								2	9									
06	1770 X	1564	-0-	-0-	-206	-0-		159	1	1405	2	Y	-0-					10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RIVIERA OPERATING, LLC IVY, PHILIP GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 714314 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	2106	-0-	-560	-0-		131	1	1975	2	Y	-0-			-0-
02	1988 N	1882	-0-	-106	-0-		142	1	1740	2	Y	-0-			-0-
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-		235	1	2455	2	Y	-0-			-0-
04	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-		246	1	2576	2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		188	1	1920	2	Y	-0-			-0-
06	2610 N	1959	-0-	-651	-0-		200	1	1759	2	Y	-0-			-0-
IVY "B" GAS UNIT 1					WELL #:	3	RRCID ->	184028	COMPL.	DATE	06/20/2001	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11902 - 12097
01	6169 X	4315	-0-	-1854	-0-		268	1	4047	2	Y	-0-			-0-
02	5740 X	3407	-0-	-2333	-0-		257	1	3150	2	Y	-0-			-0-
03	5332 X	2816	-0-	-2516	-0-		246	1	2570	2	Y	-0-			-0-
04	4680 X	3545	-0-	-1135	-0-		309	1	3236	2	Y	-0-			-0-
05	4836 X	3958	-0-	-878	-0-		353	1	3605	2	Y	-0-			-0-
06	4170 X	2398	-0-	-1772	-0-		244	1	2154	2	Y	-0-			-0-
STRADFORD GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	185177	COMPL.	DATE	08/15/2001	TOTAL	DEPTH	12741	PERF.12478 - 12663
01	4185 X	3729	-0-	-456	-0-		183	1	3546	2	Y	-0-			20
02	3780 X	2817	-0-	-963	-0-		139	1	2678	2	Y	-0-			20
03	4185 X	3156	-0-	-1029	-0-		154	1	3002	2	Y	-0-			20
04	3780 X	2954	-0-	-826	-0-		148	1	2806	2	Y	-0-			20
05	3720 X	3065	-0-	-655	-0-		152	1	2913	2	Y	-0-			20
06	3600 X	2677	-0-	-923	-0-		133	1	2544	2	Y	-0-			20
IVY "B" GAS UNIT 1					WELL #:	4	RRCID ->	193358	COMPL.	DATE	01/20/2003	TOTAL	DEPTH	12275	PERF.11592 - 12152
01	2046 X	1852	-0-	-194	-0-		114	1	1727	2	Y	10			15
02	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-		163	1	2003	2	Y	-0-			15
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-		227	1	2378	2	Y	6			21
04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-		216	1	2265	2	Y	2			23
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-		217	1	2215	2	Y	6			29
06	2520 X	1989	-0-	-531	-0-		203	1	1786	2	Y	-0-			29
IVY, PHILIP GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	199838	COMPL.	DATE	08/25/2003	TOTAL	DEPTH	12446	PERF.12308 - 12351
01	2139 X	2013	-0-	-126	-0-		125	1	1888	2	Y	-0-			-0-
02	1904 N	1852	-0-	-52	-0-		140	1	1712	2	Y	-0-			-0-
03	2201 N	2082	-0-	-119	-0-		182	1	1900	2	Y	-0-			-0-
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-		173	1	1812	2	Y	-0-			-0-
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		183	1	1872	2	Y	-0-			-0-
06	2010 N	1825	-0-	-185	-0-		186	1	1639	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY					881167									
BOYD -B-			WELL #:		2	RRCID -> 072368			COMPL. DATE 05/31/1977			TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-			63	1	2059	2	Y	12
									4	9				
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-			66	1	2095	2	Y	18
									7	9				
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-			79	1	2122	2	Y	21
									3	9				
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-			102	1	2644	2	Y	26
									6	9				
05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-			76	1	2104	2	Y	27
									1	9				
*06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-			110	1	2810	2	Y	32
									6	9				

MCMICHAEL "A"			WELL #:		1	RRCID -> 082023			COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370		
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-			2276	2			N	-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-			1913	2			N	-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-			2186	2			N	-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-			2088	2			N	-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-			2130	2			N	-0-
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-			1818	2			N	-0-

RAWLS			WELL #:		1	RRCID -> 082303			COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356		
01	8959	X	8349	-0-	-610	-0-			8349	2			Y	46
02	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-			9106	2			Y	14
03	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-			212	1	9465	2	Y	74
									78	9				
04	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-			172	1	9055	2	Y	139
									72	9				
05	7099	X	6472	-0-	-627	-0-			133	1	6303	2	Y	172
									36	9				
06	6870	X	6138	-0-	-732	-0-			100	1	6026	2	Y	183
									12	9				

WILLIAMS, LORENE D.			WELL #:		1	RRCID -> 084484			COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382		
01	9238	X	7635	-0-	-1603	-0-			7635	2			Y	47
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-			6749	2			Y	15
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-			162	1	7236	2	Y	58
									59	9				
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-			130	1	6806	2	Y	106
									53	9				
05	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-			180	1	8572	2	Y	152
									51	9				
*06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-			136	1	8164	2	Y	167
									17	9				

IVY -A-			WELL #:		1	RRCID -> 093563			COMPL. DATE 03/05/1981			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999		
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-			145	1	4056	2	Y	2
02	3024	X	1074	-0-	-1950	-0-			32	1	1042	2	Y	2
03	3720	X	1163	-0-	-2557	-0-			34	1	1129	2	Y	2
04	3600	X	1160	-0-	-2440	-0-			45	1	1115	2	Y	2
05	3720	X	1312	-0-	-2408	-0-			52	1	1260	2	Y	2
06	3600	X	1631	-0-	-1969	-0-			60	1	1571	2	Y	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650	
								PERF.12447 - 12557	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		3
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		1
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	14	1	643 2	5
						6	9		
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	604 2	9
						4	9		
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	16	1	759 2	13
						4	9		
*06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	10	1	601 2	14
						1	9		
YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029	
								PERF.12277 - 12350	
01	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	73	1	2145 2	26
						1	9		
02	2212 X	888	-0-	-1324	-0-	26	1	861 2	27
						1	9		
03	2449 X	1602	-0-	-847	-0-	46	1	1556 2	27
04	2370 X	1223	-0-	-1147	-0-	24	1	1199 2	27
05	2294 X	1077	-0-	-1217	-0-	11	1	1066 2	27
06	1560 N	1195	-0-	-365	-0-	30	1	1165 2	27
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332	
								PERF.11848 - 12124	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685	
								PERF.11125 - 11230	
01	2139 N	1849	-0-	-290	-0-	55	1	1794 2	67
02	1932 N	1741	-0-	-191	-0-	42	1	1699 2	67
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	64	1	2259 2	67
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	64	1	2016 2	67
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	83	1	2100 2	67
06	2250 N	2077	-0-	-173	-0-	77	1	2000 2	67
BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900	
								PERF.10924 - 11124	
01	3100 N	4032	-0-	932	932	4032	2	Y	-0-
02	2800 N	3995	-0-	1195	2127	52	1	3943 2	12
03	3100 N	4940	-0-	1840	3967	137	1	4803 2	12
04	8579 X	4612	-0-	-3967	-0-	152	1	4453 2	18
						7	9		
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	71	1	3151 2	32
						15	9		
*06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	116	1	3370 2	46
						15	9		
AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700	
								PERF.10807 - 10904	
01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2	N	-0-
02	2520 N	2399	-0-	-121	-0-	2399	2	N	-0-
03	1953 N	1383	-0-	-570	-0-	1383	2	N	-0-
04	2700 N	18	-0-	-2682	-0-	18	2	N	-0-
05	3100 N	4945	-0-	1845	1845	4945	2	N	-0-
*06	1882 N	37	-0-	-1845	-0-	37	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
LIVINGSTON				WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10288 - 10466				
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
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					84
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					84
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					84
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					84
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					84
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					84
DRIVER				WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11076 - 11156				
01	2511 X	1478	-0-	-1033	-0-	1478	2			N	-0-					48
02	2660 X	1750	-0-	-910	-0-	1750	2			N	-0-					48
03	2945 X	2531	-0-	-414	-0-	2518	2		13 9	N	12					60
04	2850 X	2040	-0-	-810	-0-	66	1	1974	2	N	-0-					60
05	2945 X	1823	-0-	-1122	-0-	61	1	1762	2	N	-0-					60
*06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	98	1	2870	2	N	-0-					67
						8	9									
LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11249 - 11392				
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					8
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					8
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					8
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					8
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					8
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					8
LEDBETTER GAS UNIT #2				WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11416 - 11750				
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					58
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					58
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					58
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					58
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					58
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					58
WILLIAMS, LORENE D. GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11344 - 11395				
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
04	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
YORK, B. P.				WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12007 - 12328				
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	2	Y	1					17
						1	9									
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1240	2	Y	2					19
						2	9									
03	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	37	1	1255	2	Y	-0-					19
04	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	24	1	1209	2	Y	-0-					19
05	1395 N	1218	-0-	-177	-0-	13	1	1205	2	Y	-0-					19
*06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	57	1	2208	2	Y	-0-					19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104		
01	1960 X	1473	-0-	-487	-0-	44 1	1426 2	Y	3	9
02	1204 X	1202	-0-	-2	-0-	37 1	1162 2	Y	3	12
03	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	53 1	1426 2	Y	2	14
04	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	64 1	1654 2	Y	3	17
05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	93 1	2576 2	Y	1	18
*06	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	76 1	1947 2	Y	3	21
YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310		
01	2232 N	1753	-0-	-479	-0-	58 1	1694 2	Y	1	23
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	60 1	2039 2	Y	3	26
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	63 1	2098 2	Y	2	28
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	37 1	1816 2	Y	-0-	28
05	2325 N	2020	-0-	-305	-0-	21 1	1999 2	Y	-0-	28
*06	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	60 1	2351 2	Y	-0-	28
YORK, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BOYD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059		
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	121 1	3929 2	Y	7	26
02	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	138 1	4365 2	Y	11	37
03	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	173 1	4653 2	Y	8	45
04	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	200 1	5184 2	Y	8	53
05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	163 1	4524 2	Y	2	55
*06	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	200 1	5120 2	Y	10	65

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY															
YORK, B. P.															
WELL #: 7															
RRCID -> 191881															
COMPL. DATE 09/04/2002															
TOTAL DEPTH 12480															
PERF.12014 - 12316															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	
01	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	73	1	2155	2	Y	1				28
02	2772 X	1063	-0-	-1709	-0-	31	1	1031	2	Y	1				29
03	3069 X	1382	-0-	-1687	-0-	40	1	1342	2	Y	-0-				29
04	2970 X	1259	-0-	-1711	-0-	25	1	1234	2	Y	-0-				29
05	2356 X	1770	-0-	-586	-0-	18	1	1752	2	Y	-0-				29
06	2160 X	2124	-0-	-36	-0-	53	1	2071	2	Y	-0-				29
BOYD -B-															
WELL #: 3															
RRCID -> 194947															
COMPL. DATE 08/01/2005															
TOTAL DEPTH 12200															
PERF.10148 - 12024															
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	111	1	3605	2	Y	7				15
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	95	1	3003	2	Y	8				23
03	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	94	1	2515	2	Y	4				27
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	102	1	2644	2	Y	5				32
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	118	1	3261	2	Y	1				33
*06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	98	1	2502	2	Y	4				37
BOYD -B-															
WELL #: 5															
RRCID -> 194950															
COMPL. DATE 02/14/2003															
TOTAL DEPTH 12200															
PERF.10153 - 11064															
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	72	1	2326	2	Y	4				15
02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	81	1	2559	2	Y	7				22
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	103	1	2769	2	Y	5				27
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	81	1	2092	2	Y	4				31
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	57	1	1584	2	Y	1				32
*06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	38	1	976	2	Y	2				34
YORK, B. P.															
WELL #: 6															
RRCID -> 197619															
COMPL. DATE 07/06/2003															
TOTAL DEPTH 12505															
PERF.11990 - 12340															
01	3072 N	3003	-0-	-69	-0-	99	1	2903	2	Y	1				25
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	65	1	2181	2	Y	3				28
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	68	1	2264	2	Y	1				29
04	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	34	1	1667	2	Y	-0-				29
05	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	18	1	1736	2	Y	-0-				29
*06	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	55	1	2138	2	Y	-0-				29
IVY "A" GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 199260															
COMPL. DATE 09/08/2003															
TOTAL DEPTH 12785															
PERF.11656 - 12536															
01	5425 X	4090	-0-	-1335	-0-	141	1	3949	2	Y	-0-				25
02	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	83	1	2694	2	Y	-0-				25
03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	121	1	3969	2	Y	-0-				25
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	184	1	4512	2	Y	-0-				25
05	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	214	1	5220	2	Y	-0-				25
*06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	129	1	3389	2	Y	-0-				25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
YORK, B. P.														
WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	136	1	3988	2	Y	1		21	
02	T. A.	2146	-0-	2146	2146	62	1	2081	2	Y	3		24	
03	T. A.	25	-0-	25	2171	1	1	24	2	Y	-0-		24	
04	T. A.	120	-0-	120	2291	2	1	118	2	Y	-0-		24	
05	2356 X	65	-0-	-2291	-0-	1	1	64	2	Y	-0-		24	
06	3990 X	44	-0-	-3946	-0-	1	1	43	2	Y	-0-		24	
GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990														
01	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	41	1	1216	2	Y	1		14	
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	Y	1		15	
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	27	1	897	2	Y	-0-		15	
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	18	1	890	2	Y	-0-		15	
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	7	1	706	2	Y	-0-		15	
*06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	33	1	1282	2	Y	-0-		15	
YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350														
01	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	149	1	4369	2	Y	2		32	
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	112	1	3764	2	Y	5		37	
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	126	1	4219	2	Y	1		38	
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	62	1	3088	2	Y	-0-		38	
05	2728 X	1881	-0-	-847	-0-	20	1	1861	2	Y	-0-		38	
06	2640 X	1651	-0-	-989	-0-	41	1	1610	2	Y	-0-		38	
YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280														
01	1519 N	973	-0-	-546	-0-	32	1	941	2	Y	-0-		13	
02	1064 N	931	-0-	-133	-0-	27	1	903	2	Y	1		14	
03	1209 N	934	-0-	-275	-0-	27	1	907	2	Y	-0-		14	
04	930 N	510	-0-	-420	-0-	10	1	500	2	Y	-0-		14	
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-		14	
06	900 N	881	-0-	-19	-0-	22	1	859	2	Y	-0-		14	
YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310														
01	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	207	1	6062	2	Y	2		24	
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	67	1	2246	2	Y	3		27	
03	1922 X	1217	-0-	-705	-0-	35	1	1182	2	Y	-0-		27	
04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	85	1	4219	2	Y	-0-		27	
05	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	45	1	4282	2	Y	3		30	
*06	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	143	1	5558	2	Y	-0-		30	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY CHANCELLOR UNIT NO. 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 881167 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	242964	COMPL.	DATE	01/02/2008	TOTAL	DEPTH	12383	PERF.	8142	-	12024		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6034	-0-	-383	-0-			5997	2	37	9	Y	34					106
02	5768	X	4596	-0-	-1172	-0-			4551	2	45	9	Y	41					147
03	6386	X	6001	-0-	-385	-0-			5962	2	39	9	Y	35	157	1			25
04	6180	X	6083	-0-	-97	-0-			6049	2	34	9	Y	31					56
05	6386	X	5091	-0-	-1295	-0-			128	1	4935	2	Y	25					81
									28	9									
06	5850	X	5670	-0-	-180	-0-			148	1	5504	2	Y	16					97
									18	9									
LEDBETTER GAS UNIT 2						WELL #:	3	RRCID ->	243004	COMPL.	DATE	07/13/2008	TOTAL	DEPTH	12806	PERF.	11384	-	12554
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-			3589	2			Y	-0-					30
02	3416	X	2959	-0-	-457	-0-			2959	2			Y	-0-					30
03	3782	X	825	-0-	-2957	-0-			825	2			Y	-0-					30
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-			3942	2			Y	-0-					30
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-			3642	2			Y	-0-					30
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-			3480	2			Y	-0-					30
BAUM ESTATE						WELL #:	4	RRCID ->	243436	COMPL.	DATE	05/22/2008	TOTAL	DEPTH	11494	PERF.	10674	-	11034
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-			72	2			Y	-0-					17
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-			36	2			Y	-0-					17
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-			20	1	694	2	Y	-0-					17
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-			36	1	1047	2	Y	1					18
									1	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-			4	1	193	2	Y	1					19
									1	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-			36	1	1055	2	Y	4					23
									4	9									
BAUM ESTATE						WELL #:	3	RRCID ->	244327	COMPL.	DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	11930	PERF.	10618	-	11752
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-			203	2			Y	-0-					26
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-			9	1	695	2	Y	-0-					26
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-			13	1	464	2	Y	-0-					26
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-			20	1	591	2	Y	1					27
									1	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-			9	1	419	2	Y	2					29
									2	9									
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-			20	1	584	2	Y	2					31
									2	9									
IVY "A" GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	247575	COMPL.	DATE	11/14/2008	TOTAL	DEPTH	12721	PERF.	11454	-	12491
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-			50	1	1400	2	Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-			37	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-			31	1	1010	2	Y	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-			48	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-			41	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	-0-			34	1	893	2	Y	-0-					-0-
IVY "A" GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	247587	COMPL.	DATE	01/01/2009	TOTAL	DEPTH	12723	PERF.	11373	-	12433
01	6014	X	2350	-0-	-3664	-0-			81	1	2269	2	Y	-0-					-0-
02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-			53	1	1718	2	Y	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-			83	1	2711	2	Y	-0-					-0-
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-			105	1	2564	2	Y	-0-					-0-
05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-			61	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-			82	1	2161	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY																
IVY "A" GAS UNIT																
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 881167																
WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	222	1	6228	2	Y	-0-					-0-
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	143	1	4642	2	Y	-0-					-0-
03	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	193	1	6323	2	Y	-0-					-0-
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	194	1	4740	2	Y	-0-					-0-
05	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	276	1	6746	2	Y	-0-					-0-
*06	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	200	1	5285	2	Y	-0-					-0-
YORK, B. P.												WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330				
01	3224 X	2291	-0-	-933	-0-	75	1	2215	2	Y	1					38
						1	9									
02	4732 X	4315	-0-	-417	-0-	124	1	4183	2	Y	7					45
						8	9									
03	5239 X	4014	-0-	-1225	-0-	116	1	3897	2	Y	1					46
						1	9									
04	5070 X	4121	-0-	-949	-0-	82	1	4039	2	Y	-0-					46
05	4774 X	2952	-0-	-1822	-0-	31	1	2921	2	Y	-0-					46
*06	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	128	1	4985	2	Y	-0-					46
RAWLS												WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394				
01	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5839	2	182	9	Y	165					353
02	6132 X	4884	-0-	-1248	-0-	4563	2	321	9	Y	292					402
03	6231 X	3122	-0-	-3109	-0-	68	1	3029	2	Y	23	243	1	306	1	119
						25	9									
04	6030 X	5634	-0-	-396	-0-	104	1	5487	2	Y	39					158
						43	9									
05	6014 X	4910	-0-	-1104	-0-	101	1	4781	2	Y	25					183
						28	9									
06	5820 X	4671	-0-	-1149	-0-	76	1	4585	2	Y	9					192
						10	9									
RAWLS												WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430				
01	558 N	275	-0-	-283	-0-	275	2			Y	-0-					5
02	504 N	280	-0-	-224	-0-	280	2			Y	-0-			3	1	2
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	630	2	Y	4					7
						4	9									
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	848	2	Y	4					11
						4	9									
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	9	1	556	2	Y	1					12
						1	9									
WATSON-WILLIFORD												WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342				
01	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	337	1	9443	2	N	-0-					-0-
02	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	265	1	8577	2	N	-0-					-0-
03	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	392	1	12847	2	N	-0-					-0-
04	12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	484	1	11851	2	N	-0-					-0-
05	9331 X	8349	-0-	-982	-0-	328	1	8021	2	N	-0-					-0-
*06	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	337	1	8878	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. 945936														
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330														
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	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432														
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2				N	-0-	-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	2				N	-0-	-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2				N	-0-	-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2				N	-0-	-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2				N	-0-	-0-
06	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2				N	-0-	-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370														
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2				N	-0-	-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2				N	-0-	-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2				N	-0-	-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2				N	-0-	-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2				N	-0-	-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2				N	-0-	-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365														
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2				N	-0-	-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2				N	-0-	-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2				N	-0-	-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2				N	-0-	-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2				N	-0-	-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2				N	-0-	-0-
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008														
01	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	2583	2				N	-0-	-0-
02	2828	X	2155	-0-	-673	-0-	2155	2				N	-0-	-0-
03	2542	X	1987	-0-	-555	-0-	1987	2				N	-0-	-0-
04	2490	X	1932	-0-	-558	-0-	1932	2				N	-0-	-0-
05	2573	X	2492	-0-	-81	-0-	2492	2				N	-0-	-0-
06	2490	X	2154	-0-	-336	-0-	2154	2				N	-0-	-0-
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104														
01	17260	X	7522	-0-	-9738	-0-	7522	2				N	-0-	-0-
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2				N	-0-	-0-
03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2				N	-0-	-0-
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2				N	-0-	-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2				N	-0-	-0-
*06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2				N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391														
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
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
02	2800 X	1938	-0-	-862	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	1688	-0-	-1412	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
04	3000 X	2396	-0-	-604	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
05	3100 X	2034	-0-	-1066	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	1089	-0-	-1911	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560														
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	656	2			N	-0-			-0-
03	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-			-0-
04	720 N	552	-0-	-168	-0-	552	2			N	-0-			-0-
05	713 N	503	-0-	-210	-0-	503	2			N	-0-			-0-
06	750 N	612	-0-	-138	-0-	612	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A														
01	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
02	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
*06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067														
01	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
02	1344 N	1232	-0-	-112	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	1240	-0-	-140	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
*06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
REED GU #4														
WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024														
01	3379 X	3032	-0-	-347	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
02	3052 X	2734	-0-	-318	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-			-0-
04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
06	3240 X	3116	-0-	-124	-0-	3116	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														
01	2945 X	2588	-0-	-357	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
02	3220 X	2162	-0-	-1058	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	2800	-0-	-765	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
04	3450 X	2709	-0-	-741	-0-	2709	2			N	-0-			-0-
05	2914 X	2865	-0-	-49	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
*06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
TURNER, C. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018														
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			30
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			30
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			30
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			30
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			30
*06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
ZENO KING GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 073550			COMPL. DATE 06/14/1977			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02		860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
IVY, ATHEL			WELL #: 1			RRCID -> 074628			COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158							
01		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
02		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
03		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
04		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
05		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
06		4380 X	3014	-0-	-1366	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
BLACK, H. D. UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 076924			COMPL. DATE 04/13/1978			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077							
01		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03		1891 N	1795	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04		1860 N	1776	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05		1891 N	1832	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06		1740 N	1679	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
SNEED GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 077133			COMPL. DATE 03/04/1978			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138							
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02		476 N	420	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04		480 N	246	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06		450 N	297	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 077395			COMPL. DATE 04/27/1978			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117							
01		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03		3906 X	3198	-0-	-708	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04		3780 X	3509	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05		3906 X	3603	-0-	-303	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
06		3780 X	3293	-0-	-487	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
SARTOR			WELL #: 1			RRCID -> 077531			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132							
01		868 N	698	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02		840 N	561	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03		806 N	738	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06		720 N	629	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
SENER			WELL #: 1			RRCID -> 077651			COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393							
01		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	2886	-0-	86	86	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03		3046 N	2960	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
04		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
06		2280 X	1950	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BOYD "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153														
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
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-			-0-
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-			-0-
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-			-0-
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
*06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288														
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
*06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316														
01	3317 X	2663	-0-	-654	-0-	2663	2			N	-0-			25
02	2996 X	2371	-0-	-625	-0-	2371	2			N	-0-			25
03	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			N	-0-			25
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-			25
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-			25
*06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			25
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194														
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473														
01	3100 N	7252	-0-	4152	8109	7252	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	6129	-0-	3329	11438	6129	2			N	-0-			-0-
03	17417 X	5979	-0-	-11438	-0-	5979	2			N	-0-			-0-
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-			-0-
05	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
*06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283														
01	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
02	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
03	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
05	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
*06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.																							
REED GU #4																							
WELL #: 2												RRCID -> 080361											
												COMPL. DATE 12/06/1978											
												TOTAL DEPTH 12320											
												PERF.11990 - 12122											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	4123 X	3888	-0-		-235	-0-	3888	2			N	-0-					-0-						
02	3696 X	3534	-0-		-162	-0-	3534	2			N	-0-					-0-						
03	4061 X	3795	-0-		-266	-0-	3795	2			N	-0-					-0-						
04	3840 X	3744	-0-		-96	-0-	3744	2			N	-0-					-0-						
05	3937 X	3810	-0-		-127	-0-	3810	2			N	-0-					-0-						
06	3780 X	3697	-0-		-83	-0-	3697	2			N	-0-					-0-						
KEILS, W. A. GAS UNIT												WELL #: 1											
												RRCID -> 080944											
												COMPL. DATE 04/13/2011											
												TOTAL DEPTH 12450											
												PERF.11039 - 12209											
01	2084 N	2084	-0-		-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-						
02	1836 N	1836	-0-		-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-						
03	2147 N	2147	-0-		-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-						
04	2135 N	2135	-0-		-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-						
05	2114 N	2114	-0-		-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-						
*06	2281 N	2281	-0-		-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-						
DUNLAP GAS UNIT #1												WELL #: 2											
												RRCID -> 081026											
												COMPL. DATE 03/22/2010											
												TOTAL DEPTH 12425											
												PERF.11131 - 12228											
01	3007 X	2703	-0-		-304	-0-	2703	2			N	-0-					-0-						
02	2716 X	2079	-0-		-637	-0-	2079	2			N	-0-					-0-						
03	2976 X	2617	-0-		-359	-0-	2617	2			N	-0-					-0-						
04	2880 X	2818	-0-		-62	-0-	2818	2			N	-0-					-0-						
05	3096 X	3096	-0-		-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-						
*06	2698 X	2698	-0-		-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-						
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT												WELL #: 1											
												RRCID -> 081617											
												COMPL. DATE 05/22/2018											
												TOTAL DEPTH 12374											
												PERF.11100 - 11240											
01	14446 X	7446	-0-		-7000	-0-	7446	2			N	-0-					-0-						
02	10108 X	6325	-0-		-3783	-0-	6325	2			N	-0-					-0-						
03	9703 X	6661	-0-		-3042	-0-	6661	2			N	-0-					-0-						
04	8520 X	6139	-0-		-2381	-0-	6139	2			N	-0-					-0-						
05	7905 X	5921	-0-		-1984	-0-	5921	2			N	-0-					-0-						
06	7200 X	5581	-0-		-1619	-0-	5581	2			N	-0-					-0-						
TEAGUE GAS UNIT 1												WELL #: 2											
												RRCID -> 081679											
												COMPL. DATE 01/09/1979											
												TOTAL DEPTH 11699											
												PERF.11296 - 11444											
01	6169 X	5010	-0-		-1159	-0-	146	1	4864	2	N	-0-					215						
02	5572 X	4628	-0-		-944	-0-	135	1	4485	2	N	7					222						
							8	9															
03	5788 X	5788	-0-		-0-	-0-	168	1	5613	2	N	6					228						
							7	9															
04	5078 X	5078	-0-		-0-	-0-	148	1	4930	2	N	-0-					228						
05	5256 X	5256	-0-		-0-	-0-	153	1	5103	2	N	-0-					228						
06	5610 X	4768	-0-		-842	-0-	139	1	4621	2	N	7					235						
							8	9															
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II												WELL #: 1											
												RRCID -> 082000											
												COMPL. DATE 03/24/2013											
												TOTAL DEPTH 12550											
												PERF.11044 - 11228											
01	1733 N	1733	-0-		-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-						
02	1428 N	1399	-0-		-29	-0-	1399	2			N	-0-					-0-						
03	1676 N	1676	-0-		-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-						
04	1680 N	1635	-0-		-45	-0-	1635	2			N	-0-					-0-						
05	1657 N	1657	-0-		-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-						
06	1620 N	1453	-0-		-167	-0-	1453	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 #:	1	RRCID ->	082194	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL	DEPTH	12297	PERF.11069	-	11261				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2294 N	2048	-0-	-246	-0-			2048	2			N	-0-					-0-	
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-			1955	2			N	-0-					-0-	
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-			2225	2			N	-0-					-0-	
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-			2062	2			N	-0-					-0-	
05	2170 N	1784	-0-	-386	-0-			1784	2			N	-0-					-0-	
06	2160 N	2026	-0-	-134	-0-			2026	2			N	-0-					-0-	
TURNER, C.E.				WELL #:	2	RRCID ->	083712	COMPL. DATE	07/26/1979	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11280	-	11293				
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-			1485	2			N	-0-					13	
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-			1371	2			N	-0-					13	
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-			1302	2			N	-0-					13	
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-			1525	2			N	-0-					13	
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-			1483	2			N	-0-					13	
*06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-			1446	2			N	-0-					13	
ROPER				WELL #:	2	RRCID ->	086179	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.12026	-	12134				
01	1085 N	997	-0-	-88	-0-			997	2			N	-0-					-0-	
02	1036 N	890	-0-	-146	-0-			890	2			N	-0-					-0-	
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-			999	2			N	-0-					-0-	
04	960 N	769	-0-	-191	-0-			769	2			N	-0-					-0-	
05	992 N	973	-0-	-19	-0-			973	2			N	-0-					-0-	
06	960 N	944	-0-	-16	-0-			944	2			N	-0-					-0-	
TEAGUE GAS UNIT 3				WELL #:	1	RRCID ->	087064	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11395	-	11305				
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-			90	1	3015	2	N	-0-					25	
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-			83	1	2768	2	N	-0-					25	
03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-			95	1	3162	2	N	-0-					25	
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-			82	1	2735	2	N	-0-					25	
05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-			95	1	3160	2	N	-0-					25	
*06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-			83	1	2772	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				
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-			2400	2			N	-0-					-0-	
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-			2150	2			N	-0-					-0-	
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-			2070	2			N	-0-					-0-	
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-			1943	2			N	-0-					-0-	
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-			2360	2			N	-0-					-0-	
*06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-			1808	2			N	-0-					-0-	
ORAND				WELL #:	1	RRCID ->	090002	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12074	-	12093				
01	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	1482 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	090811	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL	DEPTH	12327	PERF.12152	-	12288				
01	651 N	538	-0-	-113	-0-			538	2			N	-0-					-0-	
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-			516	2			N	-0-					-0-	
03	558 N	524	-0-	-34	-0-			524	2			N	-0-					-0-	
04	510 N	494	-0-	-16	-0-			494	2			N	-0-					-0-	
05	558 N	407	-0-	-151	-0-			407	2			N	-0-					-0-	
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-			516	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936												
WETTERMARK				WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11118 - 12297				
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
01	3100 N	4601	-0-	1501	4438	4601	2			N	-0-					-0-
02	8436 X	3998	-0-	-4438	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
05	1953 X	1405	-0-	-548	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	1459	-0-	-431	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
FREEMAN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11856 - 11895				
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1	1	1260	2	N	-0-					21
02	1092 N	930	-0-	-162	-0-	1	1	929	2	N	-0-					21
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	2	1	1571	2	N	-0-					21
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	2	1	1703	2	N	-0-					21
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	2	1	1780	2	N	-0-					21
*06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	2	1	1696	2	N	-0-					21
SHORT				WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618		PERF.10160 - 10180				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11348 - 12426				
01	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					15
02	2296 N	2067	-0-	-229	-0-	2067	2			N	-0-					15
03	2356 N	1218	-0-	-1138	-0-	1218	2			N	-0-					15
04	2250 N	722	-0-	-1528	-0-	722	2			N	-0-					15
05	2294 N	501	-0-	-1793	-0-	501	2			N	-0-					15
*06	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					15
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11106 - 11254				
01	3348 X	621	-0-	-2727	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	900	-0-	-2124	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	1216	-0-	-2132	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	992 X	67	-0-	-925	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	1170 X	1	-0-	-1169	-0-	1	2			N	-0-					-0-
ORAND -A-				WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11382 - 11908				
01	5332 X	4302	-0-	-1030	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4704 X	4014	-0-	-690	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	4929 X	4647	-0-	-282	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
*06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
IVY, ATHEL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376		PERF.12099 - 12197				
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					52
02	588 N	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-					52
03	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					52
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					52
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					52
*06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
CITY OF FAIRFIELD														
WELL #: 1														
RRCID -> 098584														
COMPL. DATE 08/13/2009														
TOTAL DEPTH 12457													PERF.11197 - 12294	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-		72	
02	1624 N	1325	-0-	-299	-0-	1325	2			N	-0-		72	
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-		72	
04	1710 N	1605	-0-	-105	-0-	1605	2			N	-0-		72	
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-		72	
06	1560 N	1185	-0-	-375	-0-	1185	2			N	-0-		72	
TEAGUE GAS UNIT 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 099218														
COMPL. DATE 04/01/1982														
TOTAL DEPTH 11650													PERF.11434 - 11521	
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	2009	2	N	-0-		23	
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	58	1	1937	2	N	-0-		23	
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	56	1	1859	2	N	-0-		23	
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	41	1	1373	2	N	-0-		23	
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	2	N	-0-		23	
*06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	32	1	1066	2	N	-0-		23	
KING, ZENO UNIT II														
WELL #: 2														
RRCID -> 099220														
COMPL. DATE 04/26/1982														
TOTAL DEPTH 12560													PERF.12223 - 12310	
01	2077 N	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			N	-0-		-0-	
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-		-0-	
03	2046 N	1802	-0-	-244	-0-	1802	2			N	-0-		-0-	
04	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-		-0-	
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-		-0-	
*06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-		-0-	
WHITE, H. E.														
WELL #: 1														
RRCID -> 099478														
COMPL. DATE 02/12/1982														
TOTAL DEPTH 13991													PERF.12534 - 12885	
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-		-0-	
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-		-0-	
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-		-0-	
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-		-0-	
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-		-0-	
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-		-0-	
LEVELS UNIT NO. 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 100688														
COMPL. DATE 06/25/1982														
TOTAL DEPTH 12475													PERF.12072 - 12223	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
WILLIFORD GAS UNIT #1														
WELL #: 2														
RRCID -> 101744														
COMPL. DATE 07/08/1982														
TOTAL DEPTH 12405													PERF.12271 - 12280	
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-		224	
02	1260 N	708	-0-	-552	-0-	708	2			N	-0-		224	
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-		224	
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-		224	
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-		224	
*06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2279	2	134	9	N	122	174 1	172	
TEAGUE GAS UNIT 3														
WELL #: 2														
RRCID -> 103298														
COMPL. DATE 07/30/1982														
TOTAL DEPTH 11530													PERF.11288 - 11384	
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	23	1	779	2	N	-0-		158	
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	-0-		158	
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	903	2	N	-0-		158	
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	27	1	902	2	N	-0-		158	
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	N	-0-		158	
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	25	1	847	2	N	-0-		158	

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	2233 2			N	-0-			33	
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1931 2			N	-0-			33	
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1879 2			N	-0-			33	
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1959 2			N	-0-			33	
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2325 2			N	-0-			33	
*06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	2042 2			N	-0-			33	
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT				WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165			
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1831 2			N	-0-			-0-	
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	1302 N	6	-0-	-1296	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-	
04	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	-0-	1217 2			N	-0-			-0-	
05	3100 N	3230	-0-	130	-0-	-0-	3230 2			N	-0-			-0-	
*06	3000 N	3271	-0-	271	-0-	-0-	401 3271 2			N	-0-			-0-	
BROWN, J. W. G. U.				WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10976 - 12113			
01	3379 X	3070	-0-	-309	-0-	-0-	3070 2			N	-0-			-0-	
02	2912 X	2741	-0-	-171	-0-	-0-	2741 2			N	-0-			-0-	
03	3162 X	2712	-0-	-450	-0-	-0-	2712 2			N	-0-			-0-	
04	3030 X	2468	-0-	-562	-0-	-0-	2468 2			N	-0-			-0-	
05	3131 X	3095	-0-	-36	-0-	-0-	3095 2			N	-0-			-0-	
06	2970 X	2111	-0-	-859	-0-	-0-	2111 2			N	-0-			-0-	
MCMICHAEL UNIT II				WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11041 - 11246			
01	2883 X	2378	-0-	-505	-0-	-0-	2378 2			N	-0-			-0-	
02	2380 X	2135	-0-	-245	-0-	-0-	2135 2			N	-0-			-0-	
03	2573 X	2289	-0-	-284	-0-	-0-	2289 2			N	-0-			-0-	
04	2400 X	2321	-0-	-79	-0-	-0-	2321 2			N	-0-			-0-	
05	2449 X	2367	-0-	-82	-0-	-0-	2367 2			N	-0-			-0-	
06	2310 X	2273	-0-	-37	-0-	-0-	2273 2			N	-0-			-0-	
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12292 - 12438			
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-			-0-	
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-			-0-	
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501 2			N	-0-			-0-	
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549 2			N	-0-			-0-	
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-			-0-	
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-			-0-	
SARTOR GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11038 - 12179			
01	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	2313 2			N	-0-			-0-	
02	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	2018 2			N	-0-			-0-	
03	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2210 2			N	-0-			-0-	
04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2301 2			N	-0-			-0-	
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	2638 2			N	-0-			-0-	
*06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090 2			N	-0-			-0-	
JONES, L.V. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11014 - 11495			
01	4309 X	4011	-0-	-298	-0-	-0-	4011 2			N	-0-			-0-	
02	3892 X	3354	-0-	-538	-0-	-0-	3354 2			N	-0-			-0-	
03	4216 X	3641	-0-	-575	-0-	-0-	3641 2			N	-0-			-0-	
04	3870 X	3482	-0-	-388	-0-	-0-	3482 2			N	-0-			-0-	
05	3999 X	3752	-0-	-247	-0-	-0-	3752 2			N	-0-			-0-	
06	3870 X	3444	-0-	-426	-0-	-0-	3444 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 03/28/2017		TOTAL	DEPTH 12451	PERF.11242	- 11638						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2077 X	1139	-0-	-938	-0-			1139	2			N	-0-					-0-	
02	1540 N	884	-0-	-656	-0-			884	2			N	-0-					-0-	
03	1457 N	883	-0-	-574	-0-			883	2			N	-0-					-0-	
04	1110 N	421	-0-	-689	-0-			421	2			N	-0-					-0-	
05	992 N	270	-0-	-722	-0-			270	2			N	-0-					-0-	
06	840 N	119	-0-	-721	-0-			119	2			N	-0-					-0-	
TEAGUE GAS UNIT #4				WELL #:	3	RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL	DEPTH 11460	PERF.11261	- 11368						
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-			75	1	2506	2	N	-0-					28	
02	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-			68	1	2263	2	N	-0-					28	
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-			95	1	3182	2	N	-0-					28	
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-			84	1	2800	2	N	-0-					28	
05	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-			88	1	2920	2	N	-0-					28	
*06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-			78	1	2593	2	N	-0-					28	
BONNER, J.				WELL #:	1	RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL	DEPTH 12845	PERF.11875	- 11949						
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-			697	2			Y	-0-					-0-	
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-			653	2			Y	-0-					-0-	
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-			700	2			Y	-0-					-0-	
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-			666	2			Y	-0-					-0-	
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-			656	2			Y	-0-					-0-	
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-			622	2			Y	-0-					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.11087	- 12232						
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-			2138	2			N	-0-					-0-	
02	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-			2349	2			N	-0-					-0-	
03	2666 N	2452	-0-	-214	-0-			2452	2			N	-0-					-0-	
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-			2676	2			N	-0-					-0-	
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-			2636	2			N	-0-					-0-	
*06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-			2622	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL	DEPTH 12514	PERF.11304	- 11695						
01	3968 X	2805	-0-	-1163	-0-			2805	2			N	-0-					-0-	
02	2940 X	2436	-0-	-504	-0-			2436	2			N	-0-					-0-	
03	3255 X	2762	-0-	-493	-0-			2762	2			N	-0-					-0-	
04	2940 X	2771	-0-	-169	-0-			2771	2			N	-0-					-0-	
05	2976 X	2666	-0-	-310	-0-			2666	2			N	-0-					-0-	
06	2700 X	2429	-0-	-271	-0-			2429	2			N	-0-					-0-	
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL	DEPTH 12560	PERF.11798	- 12518						
01	1054 N	986	-0-	-68	-0-			986	2			N	-0-					-0-	
02	952 N	880	-0-	-72	-0-			880	2			N	-0-					-0-	
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-			1010	2			N	-0-					-0-	
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-			965	2			N	-0-					-0-	
05	961 N	959	-0-	-2	-0-			959	2			N	-0-					-0-	
06	990 N	899	-0-	-91	-0-			899	2			N	-0-					-0-	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL	DEPTH 12275	PERF.11279	- 11346						
01	1085 N	1038	-0-	-47	-0-			1038	2			N	-0-					59	
02	952 N	898	-0-	-54	-0-			898	2			N	-0-					59	
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-			1222	2			N	-0-					59	
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-			1167	2			N	-0-					59	
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-			1060	2			N	-0-					59	
*06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-			1205	2			N	-0-					59	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627					
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-		102
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-		102
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-		102
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-		102
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-		102
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-		102

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131					
01	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	4958	2		N	-0-		170
02	4676	X	4517	-0-	-159	-0-	4517	2		N	-0-		170
03	5022	X	4897	-0-	-125	-0-	4897	2		N	-0-		170
04	4860	X	4744	-0-	-116	-0-	4744	2		N	-0-		170
05	5022	X	4801	-0-	-221	-0-	4801	2		N	-0-		170
06	4830	X	4740	-0-	-90	-0-	4740	2		N	-0-		170

WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367					
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-		-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-		-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-		-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-		-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-		-0-
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-		-0-

WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908					
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-		225
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3 9	N	3		228
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1739	2	4 9	N	4		232
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1 9	N	1		233
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-		233
06	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	2		N	-0-		233

PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167					
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2		N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997					
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-		-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-		-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-		-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 126208			COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020		
M	0	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
01		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2			N	-0-			-0-
02		1400 N	1399	-0-	-1	-0-	1399 2			N	-0-			-0-
03		1798 N	1189	-0-	-609	-0-	1189 2			N	-0-			-0-
04		1650 N	875	-0-	-775	-0-	875 2			N	-0-			-0-
05		1550 N	272	-0-	-1278	-0-	272 2			N	-0-			-0-
06		1140 N	140	-0-	-1000	-0-	140 2			N	-0-			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 133813			COMPL. DATE 01/21/1990			TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281		
01		682 N	565	-0-	-117	-0-	565 2			N	-0-			-0-
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-			-0-
03		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			N	-0-			-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-			-0-
05		682 N	589	-0-	-93	-0-	589 2			N	-0-			-0-
*06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 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		
01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2			N	-0-			41
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-			41
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2			N	-0-			41
04		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2			N	-0-			41
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2			N	-0-			41
06		600 N	123	-0-	-477	-0-	123 2			N	-0-			41
COOPER			WELL #: 2			RRCID -> 134929			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356		
01		403 N	207	-0-	-196	-0-	207 2			N	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-			-0-
03		434 N	287	-0-	-147	-0-	287 2			N	-0-			-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-			-0-
05		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2			N	-0-			-0-
06		270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2			N	-0-			-0-
SENER			WELL #: 2			RRCID -> 136538			COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269		
01		775 N	774	-0-	-1	-0-	774 2			N	-0-			-0-
02		700 N	683	-0-	-17	-0-	683 2			N	-0-			-0-
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2			N	-0-			-0-
04		750 N	718	-0-	-32	-0-	718 2			N	-0-			-0-
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-			-0-
*06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2			N	-0-			-0-
WILLIFORD			WELL #: 2			RRCID -> 138693			COMPL. DATE 05/17/1991			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784		
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2			N	-0-			77
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2			N	-0-			77
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2			N	-0-			77
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			77
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			77
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2			N	-0-			77
ROBERTS, L. F.			WELL #: 3			RRCID -> 140362			COMPL. DATE 12/09/1991			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383		
01		2263 N	2095	-0-	-168	-0-	2095 2			N	-0-			-0-
02		2016 N	1844	-0-	-172	-0-	1844 2			N	-0-			-0-
03		2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1993 2			N	-0-			-0-
04		2040 N	1865	-0-	-175	-0-	1865 2			N	-0-			-0-
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2			N	-0-			-0-
*06		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
WILLIFORD "A"			WELL #: 1			RRCID -> 141175			COMPL. DATE 03/09/1992			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240					
M	0	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 151119			COMPL. DATE 08/22/1994			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F.					WELL #: 1			RRCID -> 152389			COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213			
01	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT					WELL #: 5			RRCID -> 153461			COMPL. DATE 01/26/1995			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294			
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 158095			COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170			
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1					WELL #: 2			RRCID -> 158553			COMPL. DATE 11/26/2013			TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066			
01	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4061	-0-	-391	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4183	-0-	-527	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4404	-0-	-401	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

REED GU #4					WELL #: 3			RRCID -> 159091			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174			
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					58
02	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					58
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					58
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					58
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					58
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			N	-0-					58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
WILLIFORD															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.//		945936									
REED GU #4										WELL #:		4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10540 - 12230	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
01		2194 N	1221	-0-	-973	-0-			1221 2			N	-0-					-0-			
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-			109 2			N	-0-					-0-			
03		62 X	21	-0-	-41	-0-			21 2			N	-0-					-0-			
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-			
05		62 X	6	-0-	-56	-0-			6 2			N	-0-					-0-			
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-			
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363		PERF.10310 - 10874	
01		3410 X	2697	-0-	-713	-0-			2697 2			N	-0-					312			
02		3080 X	2525	-0-	-555	-0-			2525 2			N	-0-					312			
03		3410 X	2693	-0-	-717	-0-			2693 2			N	-0-					312			
04		3090 X	2741	-0-	-349	-0-			2741 2			N	-0-					312			
05		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-			2900 2			N	-0-					312			
*06		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-			2759 2			N	-0-					312			
COSSON GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10060 - 10630	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
HARTLEY UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614		PERF.10877 - 11446	
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 2			N	-0-					-0-			
02		28 N	10	-0-	-18	-0-			10 2			N	-0-					-0-			
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2			N	-0-					-0-			
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2			N	-0-					-0-			
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-			37 2			N	-0-					-0-			
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-					-0-			
HENDERSON GAS UNIT										WELL #:		3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11635 - 11746	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
IRVIN GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10006 - 10742	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
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-			
HAM GAS UNIT										WELL #:		7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9114 - 9160	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
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-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SNEED GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167350	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	11402 PERF.10260 - 11232			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167792	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	12082 PERF.11882 - 11969			
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	662	-0-	-688	-0-	662	2	N	-0-			-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD		WELL #:		1	RRCID ->	170964	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12502 PERF.11428 - 12291			
01	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	3421	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	3007	-0-	-185	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	2495	-0-	-1039	-0-	2495	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2559	-0-	-861	-0-	2559	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3259	-0-	-275	-0-	3259	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3078	-0-	-222	-0-	3078	2	N	-0-			-0-

WILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	172497	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	12850 PERF.11872 - 11897			
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-			74
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			74
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2	N	-0-			74
04	1380	N	1014	-0-	-366	-0-	1014	2	N	-0-			74
05	1426	N	766	-0-	-660	-0-	766	2	N	-0-			74
06	750	N	507	-0-	-243	-0-	507	2	N	-0-			74

SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	173813	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 8205 - 9918			
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-			30
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2	N	-0-			30
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			30
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-			30
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			30
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-			30

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174122	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	12322 PERF.11354 - 11490			
01	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	2	N	-0-			27
02	2380	N	2276	-0-	-104	-0-	2276	2	N	-0-			27
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-			27
04	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	2427	2	N	-0-			27
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-			27
06	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	2349	2	N	-0-			27

BOYD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	174597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150 PERF.10094 - 11984			
01	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	3315	2	N	-0-			41
02	3080	X	2578	-0-	-502	-0-	2578	2	N	-0-			41
03	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	2292	2	N	-0-			41
04	3210	X	2563	-0-	-647	-0-	2563	2	N	-0-			41
05	3317	X	2940	-0-	-377	-0-	2940	2	N	-0-			41
06	3210	X	2953	-0-	-257	-0-	2953	2	N	-0-			41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
DUNLAP GAS UNIT #1													
WELL #: 3													
RRCID -> 176241													
COMPL. DATE 10/28/1999													
TOTAL DEPTH 12465													
PERF.11024 - 11156													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-	46	
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-	46	
03	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2427	2		N	-0-	46	
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-	46	
05	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	2437	2		N	-0-	46	
06	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	2062	2		N	-0-	46	
HENDERSON, JOHN G.U.													
WELL #: 3													
RRCID -> 176732													
COMPL. DATE 07/01/2006													
TOTAL DEPTH 11676													
PERF.10776 - 11419													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 179976													
COMPL. DATE 02/19/2013													
TOTAL DEPTH 12350													
PERF.10844 - 11304													
01	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	2		N	-0-	45	
02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	2169	2		N	-0-	45	
03	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	2		N	-0-	45	
04	2340	N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2		N	-0-	45	
05	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2329	2		N	-0-	45	
*06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-	45	
BLACK, H.D. UNIT													
WELL #: 3													
RRCID -> 184909													
COMPL. DATE 07/01/2006													
TOTAL DEPTH 12509													
PERF.11010 - 12202													
01	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	2994	2		N	-0-	-0-	
02	2772	X	2428	-0-	-344	-0-	2428	2		N	-0-	-0-	
03	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	2915	2		N	-0-	-0-	
04	2910	X	399	-0-	-2511	-0-	399	2		N	-0-	-0-	
05	3007	X	2649	-0-	-358	-0-	2649	2		N	-0-	-0-	
*06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-	-0-	
WETTERMARK													
WELL #: 3													
RRCID -> 185472													
COMPL. DATE 05/24/2018													
TOTAL DEPTH 12495													
PERF.11106 - 11300													
01	11346	X	6592	-0-	-4754	-0-	6592	2		N	-0-	126	
02	8624	X	3993	-0-	-4631	-0-	3993	2		N	-0-	126	
03	7812	X	3100	-0-	-4712	-0-	3100	2		N	-0-	126	
04	7470	X	4064	-0-	-3406	-0-	4064	2		N	-0-	126	
05	6820	X	4672	-0-	-2148	-0-	4672	2		N	-0-	126	
06	6390	X	4224	-0-	-2166	-0-	4224	2		N	-0-	126	
ATHEL IVY UNIT													
WELL #: 3													
RRCID -> 185486													
COMPL. DATE 01/10/2006													
TOTAL DEPTH 12496													
PERF.11150 - 12301													
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-	
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-	
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-	-0-	
04	3000	N	11150	-0-	8150	-0-	11150	2		N	-0-	-0-	
05	3100	N	10670	-0-	7570	-0-	15720	2		N	-0-	-0-	
*06	3000	N	7122	-0-	4122	-0-	19842	2		N	-0-	-0-	
BONNER, J.													
WELL #: 2													
RRCID -> 186084													
COMPL. DATE 07/06/2001													
TOTAL DEPTH 11970													
PERF.11570 - 11824													
01	6293	X	5	-0-	-6288	-0-	5	2		Y	-0-	-0-	
02	4900	X	4	-0-	-4896	-0-	4	2		Y	-0-	-0-	
03	5425	X	2583	-0-	-2842	-0-	2583	2		Y	-0-	-0-	
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2		Y	-0-	-0-	
05	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2		Y	-0-	-0-	
*06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2		Y	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BONNER, J.		WELL #:		3	RRCID ->	186131	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL	DEPTH	12095	PERF.11558 - 11971			
M	0	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
01		992 N	916	-0-	-76	-0-	916	2		Y	-0-				56
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-				56
03		961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2		Y	-0-				56
04		900 N	668	-0-	-232	-0-	668	2		Y	-0-				56
05		899 N	722	-0-	-177	-0-	722	2		Y	-0-				56
06		840 N	691	-0-	-149	-0-	691	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			
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-				97
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-				97
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-				97
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-				97
05		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-				97
*06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-				97
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		4	RRCID ->	186360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11505	PERF.10874 - 11222			
01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-				21
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-				21
03		713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2		N	-0-				21
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-				21
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-				21
*06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-				21
JOHNSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	187576	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL	DEPTH	12330	PERF.11744 - 12198			
01		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		Y	-0-				-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-				-0-
03		372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2		Y	-0-				-0-
04		210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2		Y	-0-				-0-
05		217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2		Y	-0-				-0-
06		210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2		Y	-0-				-0-
BONNER, J.		WELL #:		4	RRCID ->	187618	COMPL. DATE	02/11/2002	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.11360 - 11554			
01		341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2		Y	-0-				-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-				-0-
03		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		Y	-0-				-0-
04		270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2		Y	-0-				-0-
05		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		Y	-0-				-0-
06		300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2		Y	-0-				-0-
JONES, L.V. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188573	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.10948 - 11279			
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-				-0-
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-				-0-
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-				-0-
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-				-0-
05		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2		N	-0-				-0-
*06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-				-0-
HILL, F. E. III		WELL #:		2	RRCID ->	190845	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL	DEPTH	12481	PERF.10946 - 11346			
01		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-				27
02		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-				27
03		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-				27
04		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-				27
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-				27
*06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-				27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	784 N	727	-0-	-57	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	806 N	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	2			N	-0-					-0-
STARK				WELL #: 1	RRCID -> 194216	COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820								
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
*06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 194857	COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056								
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2418 N	2245	-0-	-173	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	1950	-0-	-210	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
COSSON SWD				WELL #: 1	RRCID -> 195551	COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 195986	COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328								
01	2449 X	1643	-0-	-806	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	2212 X	2089	-0-	-123	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
*06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 195990	COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 196018	COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216								
01	2697 X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2011	-0-	-985	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	2282	-0-	-1159	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	2100	-0-	-1230	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
*06	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936												
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11230 - 11950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	3937 X	3478	-0-	-459	-0-		3478 2			N	-0-					-0-
02	3472 X	3064	-0-	-408	-0-		3064 2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3344	-0-	-500	-0-		3344 2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3440	-0-	-280	-0-		3440 2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3211	-0-	-602	-0-		3211 2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2485	-0-	-875	-0-		2485 2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11632 - 11808				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11374 - 12524				
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		1406 2			N	-0-					-0-
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		1269 2			N	-0-					-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1369 2			N	-0-					-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329 2			N	-0-					-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370 2			N	-0-					-0-
*06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310 2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11520 - 11998				
01	2232 N	1899	-0-	-333	-0-		1899 2			N	-0-					-0-
02	1848 N	1656	-0-	-192	-0-		1656 2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1591	-0-	-393	-0-		1591 2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1096	-0-	-734	-0-		1096 2			N	-0-					-0-
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		2074 2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1476	-0-	-54	-0-		1476 2			N	-0-					-0-
PROFFIT UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11560 - 11570				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769		PERF.10726 - 11710				
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 2			N	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 2			N	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 2			N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 2			N	-0-					-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 2			N	-0-					-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-		98 2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11636 - 12208				
01	3410 X	2713	-0-	-697	-0-		2713 2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2701	-0-	-379	-0-		2701 2			N	-0-					-0-
03	3410 X	1264	-0-	-2146	-0-		1264 2			N	-0-					-0-
04	3300 X	2627	-0-	-673	-0-		2627 2			N	-0-					-0-
05	3069 X	3049	-0-	-20	-0-		3049 2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2290	-0-	-590	-0-		2290 2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 197944														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 12880														
PERF.11494 - 12624														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4495 X	3642	-0-	-853	-0-	3642 2							-0-	
02	4032 X	3344	-0-	-688	-0-	3344 2							-0-	
03	4278 X	3652	-0-	-626	-0-	3652 2							-0-	
04	4140 X	4005	-0-	-135	-0-	4005 2							-0-	
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2							-0-	
*06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2							-0-	
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 198537														
COMPL. DATE 02/13/2004														
TOTAL DEPTH 12345														
PERF.11650 - 12188														
01	5053 X	4400	-0-	-653	-0-	4400 2							-0-	
02	4564 X	4281	-0-	-283	-0-	4281 2							-0-	
03	5053 X	4855	-0-	-198	-0-	4855 2							-0-	
04	4680 X	2825	-0-	-1855	-0-	2825 2							-0-	
05	4836 X	4322	-0-	-514	-0-	4322 2							-0-	
06	4710 X	4092	-0-	-618	-0-	4092 2							-0-	
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 198595														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 12700														
PERF.10810 - 12424														
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2							-0-	
02	2800 N	2893	-0-	93	93	2893 2							-0-	
03	445 N	352	-0-	-93	-0-	352 2							-0-	
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2							-0-	
05	372 X	210	-0-	-162	-0-	210 2							-0-	
06	360 X	224	-0-	-136	-0-	224 2							-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 198610														
COMPL. DATE 07/01/2006														
TOTAL DEPTH 12485														
PERF.11120 - 12208														
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2							-0-	
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2							-0-	
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2							-0-	
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2							-0-	
05	2170 N	2103	-0-	-67	-0-	2103 2							-0-	
*06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2							-0-	
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 198785														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12775														
PERF.10992 - 12482														
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2							-0-	
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2							-0-	
03	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	1089 2							-0-	
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2							-0-	
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2							-0-	
06	1050 N	601	-0-	-449	-0-	601 2							-0-	
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 198882														
COMPL. DATE 11/07/2003														
TOTAL DEPTH 12400														
PERF.11350 - 12104														
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2							-0-	
02	672 N	459	-0-	-213	-0-	459 2							-0-	
03	744 N	706	-0-	-38	-0-	706 2							-0-	
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2							-0-	
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2							-0-	
*06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2							-0-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 198967														
COMPL. DATE 07/27/2015														
TOTAL DEPTH 12655														
PERF.10365 - 10720														
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2							-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2							-0-	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2							-0-	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2							-0-	
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2							-0-	
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2							-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																											
IRVIN GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 199057															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015				TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138						
M	0	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
01		2077 X	605	-0-	-1472	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05		806 N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
JOHNSON HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004				TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165						
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
02		1008 N	973	-0-	-35	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
03		1271 N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
04		3000 N	5880	-0-	2880	2880	5880	2			Y	-0-					-0-
05		3100 N	8556	-0-	5456	8336	8556	2			Y	-0-					-0-
*06		3000 N	3065	-0-	65	8401	3065	2			Y	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184						
01		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04		1620 N	1558	-0-	-62	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*06		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004				TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380						
01		2511 N	1681	-0-	-830	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02		2100 N	1567	-0-	-533	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03		1922 N	1265	-0-	-657	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
BONNER, J.			WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004				TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993						
01		403 N	303	-0-	-100	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02		364 N	363	-0-	-1	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06		390 N	12	-0-	-378	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430						
01		4743 X	4113	-0-	-630	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
02		4200 X	3385	-0-	-815	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03		4588 X	3973	-0-	-615	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04		4440 X	3796	-0-	-644	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
06		3990 X	3891	-0-	-99	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004				TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222						
01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05		1736 N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*06		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.																			
HENDERSON GAS UNIT																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 202285																			
COMPL. DATE 04/09/2004																			
TOTAL DEPTH 12300																			
PERF.11568 - 12150																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5704 X	3210	-0-	-2494	-0-	3210	2			N	-0-							-0-	
02	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-							-0-	
03	5518 X	3231	-0-	-2287	-0-	3231	2			N	-0-							-0-	
04	4890 X	4375	-0-	-515	-0-	4375	2			N	-0-							-0-	
05	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-							-0-	
06	5520 X	4263	-0-	-1257	-0-	4263	2			N	-0-							-0-	
CLARKE GAS UNIT																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 202621																			
COMPL. DATE 05/25/2004																			
TOTAL DEPTH 12511																			
PERF.11882 - 12368																			
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-							-0-	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-							-0-	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-							-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-							-0-	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-							-0-	
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-							-0-	
REED, HUGH "A"																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 202650																			
COMPL. DATE 04/18/2009																			
TOTAL DEPTH 12500																			
PERF.11115 - 11454																			
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-							18	
02	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-							18	
03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-							18	
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-							18	
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-							18	
06	3480 X	3374	-0-	-106	-0-	3374	2			N	-0-							18	
WINFREE GAS UNIT																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 202828																			
COMPL. DATE 05/28/2004																			
TOTAL DEPTH 13062																			
PERF.11586 - 12020																			
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-							-0-	
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-							-0-	
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-							-0-	
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-							-0-	
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-							-0-	
*06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-							-0-	
COSSON GAS UNIT																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 202862																			
COMPL. DATE 05/19/2004																			
TOTAL DEPTH 12591																			
PERF.12278 - 12409																			
01	2883 X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-							-0-	
02	2604 X	2448	-0-	-156	-0-	2448	2			N	-0-							-0-	
03	2883 X	2670	-0-	-213	-0-	2670	2			N	-0-							-0-	
04	2790 X	2564	-0-	-226	-0-	2564	2			N	-0-							-0-	
05	2697 N	2547	-0-	-150	-0-	2547	2			N	-0-							-0-	
06	2580 N	2363	-0-	-217	-0-	2363	2			N	-0-							-0-	
KIRSCH GAS UNIT																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 202970																			
COMPL. DATE 08/15/2004																			
TOTAL DEPTH 12213																			
PERF.11598 - 12108																			
01	1519 N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-							-0-	
02	1848 N	1627	-0-	-221	-0-	1627	2			N	-0-							-0-	
03	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-							-0-	
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-							-0-	
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-							-0-	
06	1890 N	1672	-0-	-218	-0-	1672	2			N	-0-							-0-	
HENDERSON GAS UNIT																			
WELL #: 8																			
RRCID -> 203491																			
COMPL. DATE 07/01/2006																			
TOTAL DEPTH 12693																			
PERF.11380 - 12516																			
01	3162 X	2713	-0-	-449	-0-	2713	2			N	-0-							-0-	
02	2660 X	1939	-0-	-721	-0-	1939	2			N	-0-							-0-	
03	2945 X	2765	-0-	-180	-0-	2765	2			N	-0-							-0-	
04	2640 X	2464	-0-	-176	-0-	2464	2			N	-0-							-0-	
05	2728 X	2451	-0-	-277	-0-	2451	2			N	-0-							-0-	
06	2670 X	2164	-0-	-506	-0-	2164	2			N	-0-							-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																	
BONNER, J.																	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1860 X	565	-0-	-1295	-0-	565	2		N	-0-				-0-
02	1008 N	298	-0-	-710	-0-	298	2		N	-0-				-0-
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-				-0-
04	3000 N	4095	-0-	1095	1095	4095	2		N	-0-				-0-
05	3100 N	2550	-0-	-550	545	2550	2		N	-0-				-0-
*06	3000 N	3059	-0-	59	604	3059	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582														
01	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2		N	-0-				-0-
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		N	-0-				-0-
03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		N	-0-				-0-
04	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	-0-				-0-
05	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-				-0-
*06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2		N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436														
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-				-0-
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-				-0-
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-				-0-
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-				-0-
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-				-0-
*06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480														
01	961 N	800	-0-	-161	-0-	800	2		N	-0-				-0-
02	840 N	699	-0-	-141	-0-	699	2		N	-0-				-0-
03	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	2		N	-0-				-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-				-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-				-0-
*06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848														
01	3348 X	3076	-0-	-272	-0-	3076	2		N	-0-				-0-
02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-				-0-
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		N	-0-				-0-
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-				-0-
05	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-				-0-
*06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		N	-0-				-0-
BONNER, J.														
WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980														
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-				-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-				-0-
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2		N	-0-				-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-				-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT./// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.				//CONT./// 945936																
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12272 - 12423								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	* EOM BALANCE
01	4030 X	3218	-0-	-812	-0-	-0-	3218	2				N	-0-			-0-				-0-
02	3780 X	3393	-0-	-387	-0-	-0-	3393	2				N	-0-			-0-				-0-
03	4185 X	3143	-0-	-1042	-0-	-0-	3143	2				N	-0-			-0-				-0-
04	4050 X	3056	-0-	-994	-0-	-0-	3056	2				N	-0-			-0-				-0-
05	4185 X	2914	-0-	-1271	-0-	-0-	2914	2				N	-0-			-0-				-0-
06	3630 X	2844	-0-	-786	-0-	-0-	2844	2				N	-0-			-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11192 - 12378								
01	5425 X	3441	-0-	-1984	-0-	-0-	3441	2				N	-0-			-0-				-0-
02	4900 X	2952	-0-	-1948	-0-	-0-	2952	2				N	-0-			-0-				-0-
03	5425 X	4641	-0-	-784	-0-	-0-	4641	2				N	-0-			-0-				-0-
04	5250 X	3063	-0-	-2187	-0-	-0-	3063	2				N	-0-			-0-				-0-
05	4154 X	4023	-0-	-131	-0-	-0-	4023	2				N	-0-			-0-				-0-
06	4500 X	3534	-0-	-966	-0-	-0-	3534	2				N	-0-			-0-				-0-
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486		PERF.10622 - 12234								
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2				N	-0-			-0-				-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	-0-	17	2				N	-0-			-0-				-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-			-0-				-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-			-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056								
01	2542 X	1325	-0-	-1217	-0-	-0-	1325	2				N	-0-			-0-				-0-
02	2296 X	1006	-0-	-1290	-0-	-0-	1006	2				N	-0-			-0-				-0-
03	2542 X	1304	-0-	-1238	-0-	-0-	1304	2				N	-0-			-0-				-0-
04	2460 X	1044	-0-	-1416	-0-	-0-	1044	2				N	-0-			-0-				-0-
05	2170 X	1217	-0-	-953	-0-	-0-	1217	2				N	-0-			-0-				-0-
06	1290 X	1243	-0-	-47	-0-	-0-	1243	2				N	-0-			-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126								
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2				N	-0-			-0-				-0-
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2				N	-0-			-0-				-0-
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	2				N	-0-			-0-				-0-
04	2130 N	2080	-0-	-50	-0-	-0-	2080	2				N	-0-			-0-				-0-
05	2170 N	2115	-0-	-55	-0-	-0-	2115	2				N	-0-			-0-				-0-
06	1830 N	1575	-0-	-255	-0-	-0-	1575	2				N	-0-			-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12373 - 12516								
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	2				N	-0-			-0-				-0-
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2				N	-0-			-0-				-0-
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2				N	-0-			-0-				-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2				N	-0-			-0-				-0-
05	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	-0-	1551	2				N	-0-			-0-				-0-
06	1620 N	1489	-0-	-131	-0-	-0-	1489	2				N	-0-			-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540								
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2				N	-0-			-0-				-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2				N	-0-			-0-				-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2				N	-0-			-0-				-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2				N	-0-			-0-				-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2				N	-0-			-0-				-0-
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2				N	-0-			-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560														
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
01	4371 X	4239	-0-	-132	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
02	3948 X	3287	-0-	-661	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
03	4371 X	3639	-0-	-732	-0-	3639	2			N	-0-			-0-
04	4230 X	3459	-0-	-771	-0-	3459	2			N	-0-			-0-
05	4371 X	3374	-0-	-997	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
06	4110 X	3204	-0-	-906	-0-	3204	2			N	-0-			-0-
BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086														
01	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-			-0-
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-			-0-
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-			-0-
04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-			-0-
05	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-			-0-
*06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442														
01	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	1303	-0-	-153	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
03	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
*06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580														
01	2356 N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
02	2072 N	2071	-0-	-1	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
03	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
04	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
05	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
06	2190 N	2090	-0-	-100	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436														
01	1984 X	1826	-0-	-158	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
02	1792 X	1674	-0-	-118	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
03	1984 N	1775	-0-	-209	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
04	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1740	2			N	-0-			-0-
05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
*06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
NORTEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033														
01	3379 X	2915	-0-	-464	-0-	2915	2			N	-0-			22
02	2996 X	2576	-0-	-420	-0-	2576	2			N	-0-			22
03	3317 X	2965	-0-	-352	-0-	2965	2			N	-0-			22
04	3150 X	2815	-0-	-335	-0-	2815	2			N	-0-			22
05	3069 X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2			N	-0-			22
06	2880 X	2754	-0-	-126	-0-	2754	2			N	-0-			22
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658														
01	4805 X	4431	-0-	-374	-0-	4431	2			N	-0-			33
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-			33
03	5053 X	4754	-0-	-299	-0-	4754	2			N	-0-			33
04	4890 X	4574	-0-	-316	-0-	4574	2			N	-0-			33
05	5053 X	4419	-0-	-634	-0-	4419	2			N	-0-			33
06	4890 X	4373	-0-	-517	-0-	4373	2			N	-0-			33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
COSSON GAS UNIT													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 88576 304								
CLARKE GAS UNIT												//CONT.// 945936								
												WELL #: 13								
												RRCID -> 216528								
												COMPL. DATE 05/13/2005								
												TOTAL DEPTH 12424								
												PERF.11764 - 12162								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
01		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-				1402 2			N	-0-						-0-
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-				1149 2			N	-0-						-0-
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-				1231 2			N	-0-						-0-
04		1290 N	1145	-0-	-145	-0-				1145 2			N	-0-						-0-
05		1271 N	1001	-0-	-270	-0-				1001 2			N	-0-						-0-
06		1200 N	900	-0-	-300	-0-				900 2			N	-0-						-0-
CLARKE GAS UNIT												WELL #: 12								
												RRCID -> 216529								
												COMPL. DATE 06/11/2005								
												TOTAL DEPTH 12516								
												PERF.11794 - 12292								
01		1922 N	1313	-0-	-609	-0-				1313 2			N	-0-						-0-
02		1624 N	1092	-0-	-532	-0-				1092 2			N	-0-						-0-
03		1519 N	841	-0-	-678	-0-				841 2			N	-0-						-0-
04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-				1491 2			N	-0-						-0-
05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-				1628 2			N	-0-						-0-
*06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-				1504 2			N	-0-						-0-
BUTLER GAS UNIT												WELL #: 12								
												RRCID -> 216572								
												COMPL. DATE 07/01/2006								
												TOTAL DEPTH 12756								
												PERF.11368 - 12656								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
KIRSCH GAS UNIT												WELL #: 6								
												RRCID -> 216667								
												COMPL. DATE 09/09/2005								
												TOTAL DEPTH 12300								
												PERF.11646 - 12076								
01		3100 N	3336	-0-	236	236				3336 2			N	-0-						-0-
02		2800 N	3096	-0-	296	532				3096 2			N	-0-						-0-
03		3100 N	3283	-0-	183	715				3283 2			N	-0-						-0-
04		2340 X	1489	-0-	-851	-0-				1489 2			N	-0-						-0-
05		2418 X	1474	-0-	-944	-0-				1474 2			N	-0-						-0-
06		2340 X	842	-0-	-1498	-0-				842 2			N	-0-						-0-
BONNER, J.												WELL #: 9								
												RRCID -> 216933								
												COMPL. DATE 11/04/2005								
												TOTAL DEPTH 12230								
												PERF.11703 - 11966								
01		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-				2413 2			Y	-0-						3
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-				1412 2			Y	-0-						3
03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-				1907 2			Y	-0-						3
04		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-				2005 2			Y	-0-						3
05		1550 N	433	-0-	-1117	-0-				433 2			Y	-0-						3
06		1800 N	8	-0-	-1792	-0-				8 2			Y	-0-						3
HARTLEY UNIT												WELL #: 3								
												RRCID -> 217461								
												COMPL. DATE 09/02/2011								
												TOTAL DEPTH 12447								
												PERF.10124 - 12270								
01		2046 N	1641	-0-	-405	-0-				1641 2			N	-0-						-0-
02		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-				1945 2			N	-0-						-0-
03		2139 N	1753	-0-	-386	-0-				1753 2			N	-0-						-0-
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-				1787 2			N	-0-						-0-
05		2139 N	1746	-0-	-393	-0-				1746 2			N	-0-						-0-
06		1710 N	944	-0-	-766	-0-				944 2			N	-0-						-0-
HAM GAS UNIT												WELL #: 18								
												RRCID -> 217612								
												COMPL. DATE 09/08/2005								
												TOTAL DEPTH 12580								
												PERF.11276 - 12474								
01		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-				8844 2			N	-0-						-0-
02		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-				6066 2			N	-0-						-0-
03		5797 X	4731	-0-	-1066	-0-				4731 2			N	-0-						-0-
04		5610 X	3173	-0-	-2437	-0-				3173 2			N	-0-						-0-
05		5797 X	5051	-0-	-746	-0-				5051 2			N	-0-						-0-
*06		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-				5843 2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
PICKETT #1 GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-				-0-	
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2		N	-0-				-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-	
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-				-0-	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-	
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-				-0-	
BLACK, H.D. UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139															
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-				-0-	
02	1792 N	1377	-0-	-415	-0-	1377	2		N	-0-				-0-	
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-				-0-	
04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-				-0-	
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-				-0-	
*06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-				-0-	
ZENO KING GAS UNIT II															
WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351															
01	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2		N	-0-				-0-	
02	1288 N	1260	-0-	-28	-0-	1260	2		N	-0-				-0-	
03	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2		N	-0-				-0-	
04	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	1075	2		N	-0-				-0-	
05	1395 N	1093	-0-	-302	-0-	1093	2		N	-0-				-0-	
06	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2		N	-0-				-0-	
WILLARD GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434															
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		N	-0-				65	
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-				65	
03	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2		N	-0-				65	
04	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-				65	
05	2201 X	1881	-0-	-320	-0-	1881	2		N	-0-				65	
06	2130 X	2067	-0-	-63	-0-	2067	2		N	-0-				65	
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268															
01	3007 X	2827	-0-	-180	-0-	2827	2		N	-0-				1	
02	2716 X	2530	-0-	-186	-0-	2530	2		N	-0-				1	
03	3007 X	1643	-0-	-1364	-0-	1643	2		N	-0-				1	
04	2910 X	2615	-0-	-295	-0-	2615	2		N	-0-				1	
05	3007 X	2272	-0-	-735	-0-	2272	2		N	-0-				1	
06	2730 X	2271	-0-	-459	-0-	2271	2		N	-0-				1	
REED GU #4															
WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285															
01	3627 X	2535	-0-	-1092	-0-	2535	2		N	-0-				100	
02	3276 X	2616	-0-	-660	-0-	2616	2		N	-0-				100	
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-				100	
04	3330 X	3127	-0-	-203	-0-	3127	2		N	-0-				100	
05	2883 X	2569	-0-	-314	-0-	2569	2		N	-0-				100	
06	3810 X	1858	-0-	-1952	-0-	1858	2		N	-0-				100	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576															
01	3937 X	3618	-0-	-319	-0-	3618	2		N	-0-				15	
02	3556 X	2796	-0-	-760	-0-	2796	2		N	-0-				15	
03	3782 X	2694	-0-	-1088	-0-	2694	2		N	-0-				15	
04	3630 X	3177	-0-	-453	-0-	3177	2		N	-0-				15	
05	3720 X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2		N	-0-				15	
06	3510 X	2962	-0-	-548	-0-	2962	2		N	-0-				15	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED									
HENDERSON, JOHN GAS UNIT										//CONT.// 945936									
										WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546									
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			
01	3565 X	3216	-0-	-349	-0-	3216	2			N	-0-					-0-			
02	3220 X	2989	-0-	-231	-0-	2989	2			N	-0-					-0-			
03	3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3398	2			N	-0-					-0-			
04	3360 X	3044	-0-	-316	-0-	3044	2			N	-0-					-0-			
05	3472 X	3351	-0-	-121	-0-	3351	2			N	-0-					-0-			
06	3300 X	3132	-0-	-168	-0-	3132	2			N	-0-					-0-			
DUNLAP GAS UNIT #1																			
WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342																			
01	4216 X	3816	-0-	-400	-0-	3816	2			N	-0-					-0-			
02	3808 X	3629	-0-	-179	-0-	3629	2			N	-0-					-0-			
03	4216 X	3864	-0-	-352	-0-	3864	2			N	-0-					-0-			
04	3780 X	3444	-0-	-336	-0-	3444	2			N	-0-					-0-			
05	4030 X	3859	-0-	-171	-0-	3859	2			N	-0-					-0-			
06	3900 X	3495	-0-	-405	-0-	3495	2			N	-0-					-0-			
DUNLAP GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150																			
01	3286 X	2995	-0-	-291	-0-	2995	2			N	-0-					-0-			
02	2968 X	2709	-0-	-259	-0-	2709	2			N	-0-					-0-			
03	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	3041	2			N	-0-					-0-			
04	3120 X	2270	-0-	-850	-0-	2270	2			N	-0-					-0-			
05	3224 X	3207	-0-	-17	-0-	3207	2			N	-0-					-0-			
06	2940 X	2110	-0-	-830	-0-	2110	2			N	-0-					-0-			
HAM GAS UNIT																			
WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295																			
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-			
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-			
03	2945 X	2144	-0-	-801	-0-	2144	2			N	-0-					-0-			
04	3300 X	1863	-0-	-1437	-0-	1863	2			N	-0-					-0-			
05	3410 X	3220	-0-	-190	-0-	3220	2			N	-0-					-0-			
*06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-			
BARNETT GAS UNIT																			
WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600																			
01	1550 N	1208	-0-	-342	-0-	1208	2			N	-0-					-0-			
02	1316 N	1208	-0-	-108	-0-	1208	2			N	-0-					-0-			
03	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			N	-0-					-0-			
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-			
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-			
06	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2			N	-0-					-0-			
COOPER																			
WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524																			
01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-			
02	2240 X	1960	-0-	-280	-0-	1960	2			N	-0-					-0-			
03	2511 X	2293	-0-	-218	-0-	2293	2			N	-0-					-0-			
04	2610 X	2356	-0-	-254	-0-	2356	2			N	-0-					-0-			
05	2697 X	2188	-0-	-509	-0-	2188	2			N	-0-					-0-			
06	2610 X	2096	-0-	-514	-0-	2096	2			N	-0-					-0-			
CLARKE GAS UNIT																			
WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385																			
01	2790 X	2028	-0-	-762	-0-	2028	2			N	-0-					-0-			
02	2800 N	3223	-0-	423	423	3223	2			N	-0-					-0-			
03	3100 N	3049	-0-	-51	372	3049	2			N	-0-					-0-			
04	2923 N	2551	-0-	-372	-0-	2551	2			N	-0-					-0-			
05	3007 X	2263	-0-	-744	-0-	2263	2			N	-0-					-0-			
06	2910 X	2605	-0-	-305	-0-	2605	2			N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2356 X	1266	-0-	-1090	-0-	1266	2		N	-0-				-0-
02	1428 X	1162	-0-	-266	-0-	1162	2		N	-0-				-0-
03	1581 X	815	-0-	-766	-0-	815	2		N	-0-				-0-
04	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-				-0-
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-				-0-
*06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692														
01	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2		N	-0-				-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-				-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-				-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-				-0-
05	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2		N	-0-				-0-
06	1260 N	994	-0-	-266	-0-	994	2		N	-0-				-0-
BROWN, J.W. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160														
01	9486 X	6480	-0-	-3006	-0-	6480	2		N	-0-				-0-
02	8568 X	5221	-0-	-3347	-0-	5221	2		N	-0-				-0-
03	7781 X	3974	-0-	-3807	-0-	3974	2		N	-0-				-0-
04	7530 X	6024	-0-	-1506	-0-	6024	2		N	-0-				-0-
05	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2		N	-0-				-0-
*06	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2		N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527														
01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2		N	-0-				-0-
02	1792 X	948	-0-	-844	-0-	948	2		N	-0-				-0-
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-				-0-
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		N	-0-				-0-
05	2046 X	414	-0-	-1632	-0-	414	2		N	-0-				-0-
*06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-				-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211														
01	2728 X	2653	-0-	-75	-0-	2653	2		N	-0-				-0-
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-				-0-
03	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-				-0-
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-				-0-
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-				-0-
06	2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2318	2		N	-0-				-0-
JONES, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150														
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-				-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-				-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-				-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-				-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-				-0-
*06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT #1														
WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214														
01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-				-0-
02	4116 X	3713	-0-	-403	-0-	3713	2		N	-0-				-0-
03	4557 X	4393	-0-	-164	-0-	4393	2		N	-0-				-0-
04	4410 X	4391	-0-	-19	-0-	4391	2		N	-0-				-0-
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2		N	-0-				-0-
06	4410 X	539	-0-	-3871	-0-	539	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
HALE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	219064	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.11138	-	12402				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-		3057	2			N	-0-					-0-	
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-		2659	2			N	-0-					-0-	
03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	-0-		1988	2			N	-0-					-0-	
04	1770 X	1006	-0-	-764	-0-	-0-		1006	2			N	-0-					-0-	
05	1829 X	1193	-0-	-636	-0-	-0-		1193	2			N	-0-					-0-	
06	1770 X	1071	-0-	-699	-0-	-0-		1071	2			N	-0-					-0-	

HUMPHRIES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	219327	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12659	PERF.10897	-	12512				
01	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	-0-		2038	2			N	-0-					-0-	
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-		1698	2			N	-0-					-0-	
03	2046 N	1767	-0-	-279	-0-	-0-		1767	2			N	-0-					-0-	
04	1980 N	1607	-0-	-373	-0-	-0-		1607	2			N	-0-					-0-	
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-		1923	2			N	-0-					-0-	
*06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-		1999	2			N	-0-					-0-	

SARTOR GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	219341	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11039	-	12235				
01	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	-0-		1859	2			N	-0-					-0-	
02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	-0-		2056	2			N	-0-					-0-	
03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	-0-		1982	2			N	-0-					-0-	
04	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	-0-		2657	2			N	-0-					-0-	
05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	-0-		2958	2			N	-0-					-0-	
*06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	-0-		2823	2			N	-0-					-0-	

DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #:	7	RRCID ->	219836	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.11191	-	12392				
01	3906 X	3820	-0-	-86	-0-	-0-		3820	2			N	-0-					-0-	
02	3528 X	3036	-0-	-492	-0-	-0-		3036	2			N	-0-					-0-	
03	3906 X	3538	-0-	-368	-0-	-0-		3538	2			N	-0-					-0-	
04	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	-0-		3604	2			N	-0-					-0-	
05	3813 X	3771	-0-	-42	-0-	-0-		3771	2			N	-0-					-0-	
*06	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	-0-		3819	2			N	-0-					-0-	

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	219904	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12630	PERF.11295	-	12469				
01	4960 X	2929	-0-	-2031	-0-	-0-		2929	2			N	-0-					-0-	
02	4480 X	3059	-0-	-1421	-0-	-0-		3059	2			N	-0-					-0-	
03	4185 X	3628	-0-	-557	-0-	-0-		3628	2			N	-0-					-0-	
04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	-0-		4299	2			N	-0-					-0-	
05	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	-0-		5552	2			N	-0-					-0-	
*06	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	-0-		5113	2			N	-0-					-0-	

CURRY GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	219908	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL	DEPTH	12807	PERF.11295	-	12545				
01	4898 X	4697	-0-	-201	-0-	-0-		4697	2			N	-0-					-0-	
02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	-0-		4493	2			N	-0-					-0-	
03	5053 X	4643	-0-	-410	-0-	-0-		4643	2			N	-0-					-0-	
04	4890 X	4404	-0-	-486	-0-	-0-		4404	2			N	-0-					-0-	
05	5053 X	4467	-0-	-586	-0-	-0-		4467	2			N	-0-					-0-	
06	4800 X	4035	-0-	-765	-0-	-0-		4035	2			N	-0-					-0-	

BUTLER GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	220097	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.11427	-	12616				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
ROPER			WELL #:			3	RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL	DEPTH 12370	PERF.10985	- 12110		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2976 X	2527	-0-	-449	-0-	2527	2		N	-0-				-0-	
02		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-				-0-	
03		2914 N	2829	-0-	-85	-0-	2829	2		N	-0-				-0-	
04		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-				-0-	
05		2852 N	2808	-0-	-44	-0-	2808	2		N	-0-				-0-	
06		2730 N	2662	-0-	-68	-0-	2662	2		N	-0-				-0-	
KIRSCH GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL	DEPTH 12636	PERF.11311	- 12516		
01		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2		N	-0-				-0-	
02		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-				-0-	
03		4247 X	3358	-0-	-889	-0-	3358	2		N	-0-				-0-	
04		4110 X	3387	-0-	-723	-0-	3387	2		N	-0-				-0-	
05		4247 X	3399	-0-	-848	-0-	3399	2		N	-0-				-0-	
06		4020 X	2645	-0-	-1375	-0-	2645	2		N	-0-				-0-	
KEILS, W. A. GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL	DEPTH 12453	PERF.11109	- 12292		
01		4960 X	4150	-0-	-810	-0-	4150	2		N	-0-				-0-	
02		4396 X	3282	-0-	-1114	-0-	3282	2		N	-0-				-0-	
03		4929 X	3116	-0-	-1813	-0-	3116	2		N	-0-				-0-	
04		4770 X	4666	-0-	-104	-0-	4666	2		N	-0-				-0-	
05		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2		N	-0-				-0-	
*06		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2		N	-0-				-0-	
PENN-SENER					WELL #:	2	RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10981	- 12307		
01		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		N	-0-				-0-	
02		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-				-0-	
03		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-				-0-	
04		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-				-0-	
05		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-				-0-	
06		3840 X	3590	-0-	-250	-0-	3590	2		N	-0-				-0-	
COSSON GAS UNIT					WELL #:	13	RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL	DEPTH 12512	PERF.11509	- 12329		
01		2046 N	1841	-0-	-205	-0-	1841	2		N	-0-				-0-	
02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-				-0-	
03		2170 N	1985	-0-	-185	-0-	1985	2		N	-0-				-0-	
04		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-				-0-	
05		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-				-0-	
*06		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-				-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL	DEPTH 12487	PERF.11122	- 12311		
01		4588 X	3775	-0-	-813	-0-	3775	2		N	-0-				-0-	
02		4144 X	3712	-0-	-432	-0-	3712	2		N	-0-				-0-	
03		4495 X	4169	-0-	-326	-0-	4169	2		N	-0-				-0-	
04		3990 X	3152	-0-	-838	-0-	3152	2		N	-0-				-0-	
05		4123 X	3384	-0-	-739	-0-	3384	2		N	-0-				-0-	
06		4020 X	3495	-0-	-525	-0-	3495	2		N	-0-				-0-	
IVY, ATHEL GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL	DEPTH 12516	PERF.11144	- 12258		
01		3720 X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2		N	-0-				-0-	
02		3220 X	3179	-0-	-41	-0-	3179	2		N	-0-				-0-	
03		3534 X	3443	-0-	-91	-0-	3443	2		N	-0-				-0-	
04		3420 X	3171	-0-	-249	-0-	3171	2		N	-0-				-0-	
05		3534 X	3515	-0-	-19	-0-	3515	2		N	-0-				-0-	
06		3420 X	3350	-0-	-70	-0-	3350	2		N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936															
AWALT GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 222861				COMPL. DATE 08/27/2006				TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288			
M	O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01			775 N	710	-0-	-65	-0-		710	2			N	-0-					-0-
02			672 N	623	-0-	-49	-0-		623	2			N	-0-					-0-
03			705 N	705	-0-	-0-	-0-		705	2			N	-0-					-0-
04			690 N	682	-0-	-8	-0-		682	2			N	-0-					-0-
05			687 N	687	-0-	-0-	-0-		687	2			N	-0-					-0-
06			690 N	668	-0-	-22	-0-		668	2			N	-0-					-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2				WELL #: 3				RRCID -> 222966				COMPL. DATE 10/06/2014				TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #: 12				RRCID -> 222970				COMPL. DATE 10/20/2006				TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954			
01	2852 X		2762	-0-	-90	-0-		2762	2				N	-0-					49
02	2548 X		2424	-0-	-124	-0-		2424	2				N	-0-					49
03	2821 X		2648	-0-	-173	-0-		2648	2				N	-0-					49
04	2730 X		2364	-0-	-366	-0-		2364	2				N	-0-					49
05	2790 X		2480	-0-	-310	-0-		2480	2				N	-0-					49
06	2670 X		2419	-0-	-251	-0-		2419	2				N	-0-					49
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 18				RRCID -> 223844				COMPL. DATE 11/19/2005				TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067			
01	3286 X		2935	-0-	-351	-0-		2935	2				N	-0-					-0-
02	2435 X		2435	-0-	-0-	-0-		2435	2				N	-0-					-0-
03	3111 X		3111	-0-	-0-	-0-		3111	2				N	-0-					-0-
04	3376 X		3376	-0-	-0-	-0-		3376	2				N	-0-					-0-
05	2945 X		2367	-0-	-578	-0-		2367	2				N	-0-					-0-
06	3000 X		2442	-0-	-558	-0-		2442	2				N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #: 13				RRCID -> 224224				COMPL. DATE 08/31/2006				TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548			
01	2511 N		1644	-0-	-867	-0-		1644	2				N	-0-					-0-
02	2781 N		2781	-0-	-0-	-0-		2781	2				N	-0-					-0-
03	2542 N		2437	-0-	-105	-0-		2437	2				N	-0-					-0-
04	1590 N		494	-0-	-1096	-0-		494	2				N	-0-					-0-
05	3100 N		3299	-0-	199	199		3299	2				N	-0-					-0-
06	2370 N		1620	-0-	-750	-0-		1620	2				N	-0-					-0-
ZENO KING GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 224240				COMPL. DATE 08/14/2006				TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201			
01	2222 X		2222	-0-	-0-	-0-		2222	2				N	-0-					-0-
02	2052 X		2052	-0-	-0-	-0-		2052	2				N	-0-					-0-
03	2931 X		2931	-0-	-0-	-0-		2931	2				N	-0-					-0-
04	3093 X		3093	-0-	-0-	-0-		3093	2				N	-0-					-0-
05	3063 X		3063	-0-	-0-	-0-		3063	2				N	-0-					-0-
*06	2671 X		2671	-0-	-0-	-0-		2671	2				N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #: 11				RRCID -> 224248				COMPL. DATE 08/09/2006				TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397			
01	434 N		316	-0-	-118	-0-		316	2				N	-0-					-0-
02	364 N		247	-0-	-117	-0-		247	2				N	-0-					-0-
03	403 N		371	-0-	-32	-0-		371	2				N	-0-					-0-
04	472 N		472	-0-	-0-	-0-		472	2				N	-0-					-0-
05	433 N		433	-0-	-0-	-0-		433	2				N	-0-					-0-
06	360 N		341	-0-	-19	-0-		341	2				N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4092 X	4026	-0-	-66	-0-	4026	2			N	-0-				-0-
02	3556 X	3130	-0-	-426	-0-	3130	2			N	-0-				-0-
03	4247 X	3509	-0-	-738	-0-	3509	2			N	-0-				-0-
04	4110 X	3178	-0-	-932	-0-	3178	2			N	-0-				-0-
05	4247 X	2615	-0-	-1632	-0-	2615	2			N	-0-				-0-
06	3900 X	2638	-0-	-1262	-0-	2638	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469							
01	3658 X	2932	-0-	-726	-0-	2932	2			N	-0-				-0-
02	3276 X	3184	-0-	-92	-0-	3184	2			N	-0-				-0-
03	3410 X	2751	-0-	-659	-0-	2751	2			N	-0-				-0-
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-				-0-
05	3534 X	3132	-0-	-402	-0-	3132	2			N	-0-				-0-
06	3420 X	3061	-0-	-359	-0-	3061	2			N	-0-				-0-
ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207							
01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-				-0-
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-				-0-
03	4433 X	4127	-0-	-306	-0-	4127	2			N	-0-				-0-
04	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	3728	2			N	-0-				-0-
05	4433 X	3979	-0-	-454	-0-	3979	2			N	-0-				-0-
06	4080 X	3556	-0-	-524	-0-	3556	2			N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566							
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-				-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-				-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515							
01	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-				-0-
02	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-				-0-
03	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-				-0-
04	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-				-0-
05	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-				-0-
*06	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436							
01	2263 X	1728	-0-	-535	-0-	1728	2			N	-0-				-0-
02	2044 X	1934	-0-	-110	-0-	1934	2			N	-0-				-0-
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-				-0-
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-				-0-
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-				-0-
*06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395							
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-				-0-
02	2352 N	1756	-0-	-596	-0-	1756	2			N	-0-				-0-
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-				-0-
04	2940 N	2505	-0-	-435	-0-	2505	2			N	-0-				-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-				-0-
06	2310 N	1916	-0-	-394	-0-	1916	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936														
SENER				WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10945 - 12471						
M	0	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
01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1643	2				N	-0-				-0-
02		1064 N	972	-0-	-92	-0-		972	2				N	-0-				-0-
03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1692	2				N	-0-				-0-
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		1653	2				N	-0-				-0-
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		1723	2				N	-0-				-0-
*06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		1527	2				N	-0-				-0-

CITY OF FAIRFIELD				WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11887 - 12984						
01		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-		5116	2				N	-0-				72
02		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-		4709	2				N	-0-				72
03		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-		5157	2				N	-0-				72
04		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-		4869	2				N	-0-				72
05		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-		5074	2				N	-0-				72
*06		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-		4694	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						
01		643 X	643	-0-	-0-	-0-		643	2				N	-0-				-0-
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-		778	2				N	-0-				-0-
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-		733	2				N	-0-				-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	2				N	-0-				-0-
05		496 N	417	-0-	-79	-0-		417	2				N	-0-				-0-
*06		690 N	690	-0-	-0-	-0-		690	2				N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985						
01		2883 X	2741	-0-	-142	-0-		2741	2				N	-0-				-0-
02		2548 N	2402	-0-	-146	-0-		2402	2				N	-0-				-0-
03		2635 N	2606	-0-	-29	-0-		2606	2				N	-0-				-0-
04		2640 N	2511	-0-	-129	-0-		2511	2				N	-0-				-0-
05		2666 N	2231	-0-	-435	-0-		2231	2				N	-0-				-0-
06		2520 N	2396	-0-	-124	-0-		2396	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						
01		4588 X	4362	-0-	-226	-0-		4362	2				N	-0-				28
02		4144 X	3774	-0-	-370	-0-		3774	2				N	-0-				28
03		4588 X	4143	-0-	-445	-0-		4143	2				N	-0-				28
04		4230 X	3924	-0-	-306	-0-		3924	2				N	-0-				28
05		4371 X	3900	-0-	-471	-0-		3900	2				N	-0-				28
06		4230 X	3444	-0-	-786	-0-		3444	2				N	-0-				28

HAM GAS UNIT				WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326						
01		3286 X	1452	-0-	-1834	-0-		1452	2				N	-0-				-0-
02		2968 X	1266	-0-	-1702	-0-		1266	2				N	-0-				-0-
03		2387 X	1836	-0-	-551	-0-		1836	2				N	-0-				-0-
04		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-		1673	2				N	-0-				-0-
05		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-		1746	2				N	-0-				-0-
*06		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-		1812	2				N	-0-				-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510						
01		4216 X	3808	-0-	-408	-0-		3808	2				N	-0-				-0-
02		3724 X	3449	-0-	-275	-0-		3449	2				N	-0-				-0-
03		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-		4044	2				N	-0-				-0-
04		3900 X	3695	-0-	-205	-0-		3695	2				N	-0-				-0-
05		4030 X	3782	-0-	-248	-0-		3782	2				N	-0-				-0-
06		3900 X	3468	-0-	-432	-0-		3468	2				N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
RUBY MIDDLETON GU														
WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1634	-0-	-412	-0-	1634	2			N	-0-			30
02	1708 N	773	-0-	-935	-0-	773	2			N	-0-			30
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			30
04	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	1523	2			N	-0-			30
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			30
06	1740 N	1315	-0-	-425	-0-	1315	2			N	-0-			30
BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736														
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			27
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			27
03	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-			27
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			27
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-			27
*06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			27
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082														
01	3348 X	3220	-0-	-128	-0-	3210	2	10	9	N	9			175
02	2940 X	2822	-0-	-118	-0-	2822	2			N	-0-			175
03	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	3202	2	1	9	N	1			176
04	3240 X	3020	-0-	-220	-0-	3003	2	17	9	N	15	191	1	-0-
05	3348 X	3317	-0-	-31	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
06	3120 X	3100	-0-	-20	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342														
01	1922 N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			N	-0-			18
02	1736 N	1194	-0-	-542	-0-	1194	2			N	-0-			18
03	1922 N	1688	-0-	-234	-0-	1688	2			N	-0-			18
04	1770 N	1606	-0-	-164	-0-	1606	2			N	-0-			18
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			18
06	1620 N	1375	-0-	-245	-0-	1375	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														
01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-			-0-
*06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754														
01	4247 X	3871	-0-	-376	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
03	4185 X	4022	-0-	-163	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
04	3990 X	3610	-0-	-380	-0-	3610	2			N	-0-			-0-
05	4247 X	3927	-0-	-320	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
06	4110 X	4098	-0-	-12	-0-	4098	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629														
01	3162 X	2985	-0-	-177	-0-	2985	2			N	-0-			-0-
02	2744 X	1977	-0-	-767	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
03	3038 X	2709	-0-	-329	-0-	2709	2			N	-0-			-0-
04	2940 X	2610	-0-	-330	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
05	3038 X	2476	-0-	-562	-0-	2476	2			N	-0-			-0-
06	2880 X	2749	-0-	-131	-0-	2749	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936															
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	228610	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.10944	-	12091					
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	4216	X	3900	-0-	-316	-0-			3900	2			N	-0-					2	
02	3808	X	3153	-0-	-655	-0-			3153	2			N	-0-					2	
03	4216	X	3575	-0-	-641	-0-			3575	2			N	-0-					2	
04	3870	X	3518	-0-	-352	-0-			3518	2			N	-0-					2	
05	3999	X	3393	-0-	-606	-0-			3393	2			N	-0-					2	
06	3780	X	2600	-0-	-1180	-0-			2600	2			N	-0-					2	
BUTLER GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	228964	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL	DEPTH	12709	PERF.11369	-	12626				
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-			353	2			N	-0-					-0-	
02	448	N	116	-0-	-332	-0-			116	2			N	-0-					-0-	
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-			484	2			N	-0-					-0-	
04	330	N	251	-0-	-79	-0-			251	2			N	-0-					-0-	
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-			168	2			N	-0-					-0-	
06	480	N	188	-0-	-292	-0-			188	2			N	-0-					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II					WELL #:	3R	RRCID ->	229414	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.11060	-	12359				
01	2759	X	2602	-0-	-157	-0-			2602	2			N	-0-					-0-	
02	2296	X	2175	-0-	-121	-0-			2175	2			N	-0-					-0-	
03	2542	X	2340	-0-	-202	-0-			2340	2			N	-0-					-0-	
04	2520	X	2392	-0-	-128	-0-			2392	2			N	-0-					-0-	
05	2604	X	2227	-0-	-377	-0-			2227	2			N	-0-					-0-	
06	2520	X	1943	-0-	-577	-0-			1943	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID ->	229425	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL	DEPTH	12647	PERF.11323	-	12582				
01	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-			7110	2			N	-0-					-0-	
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-			6265	2			N	-0-					-0-	
03	6696	X	6652	-0-	-44	-0-			6652	2			N	-0-					-0-	
04	6480	X	6030	-0-	-450	-0-			6030	2			N	-0-					-0-	
05	6696	X	5858	-0-	-838	-0-			5858	2			N	-0-					-0-	
06	6480	X	5869	-0-	-611	-0-			5869	2			N	-0-					-0-	
COOPER					WELL #:	3	RRCID ->	229508	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.10760	-	12258				
01	2821	X	2755	-0-	-66	-0-			2755	2			N	-0-					-0-	
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-			2580	2			N	-0-					-0-	
03	3069	X	2269	-0-	-800	-0-			2269	2			N	-0-					-0-	
04	2970	X	1964	-0-	-1006	-0-			1964	2			N	-0-					-0-	
05	3069	X	2260	-0-	-809	-0-			2260	2			N	-0-					-0-	
06	2760	X	1880	-0-	-880	-0-			1880	2			N	-0-					-0-	
WILLARD GAS UNIT NO.1					WELL #:	2	RRCID ->	229509	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL	DEPTH	12815	PERF.11339	-	12611				
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-			2867	2			N	-0-					25	
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-			2481	2			N	-0-					25	
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-			2763	2			N	-0-					25	
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-			2701	2			N	-0-					25	
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-			2570	2			N	-0-					25	
*06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-			2513	2		13 9	N	12					37	
ORAND #1					WELL #:	3	RRCID ->	229514	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL	DEPTH	12514	PERF.10980	-	12160				
01	2914	X	2702	-0-	-212	-0-			2702	2			N	-0-					66	
02	2604	X	2412	-0-	-192	-0-			2412	2			N	-0-					66	
03	2821	X	2706	-0-	-115	-0-			2706	2			N	-0-					66	
04	2670	X	2600	-0-	-70	-0-			2600	2			N	-0-					66	
05	2759	X	2735	-0-	-24	-0-			2735	2			N	-0-					66	
06	2610	X	2605	-0-	-5	-0-			2605	2			N	-0-					66	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																			
CAPPS NO. 1 GAS UNIT																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 229529																			
COMPL. DATE 05/02/2007																			
TOTAL DEPTH 12800																			
PERF.11519 - 12620																			
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			
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3854	2	58	4	N	-0-					-0-			
02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3393	2	56	4	N	-0-					-0-			
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3724	2	62	4	N	-0-					-0-			
04	3780 X	3564	-0-	-216	-0-	3506	2	58	4	N	-0-					-0-			
05	3906 X	3656	-0-	-250	-0-	3594	2	62	4	N	-0-					-0-			
06	3780 X	3469	-0-	-311	-0-	3409	2	60	4	N	-0-					-0-			
DUNLAP GAS UNIT NO. 2																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 229531																			
COMPL. DATE 06/03/2007																			
TOTAL DEPTH 12229																			
PERF.10600 - 12037																			
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-			
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-			
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-			
04	2730 X	2498	-0-	-232	-0-	2498	2			N	-0-					-0-			
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-			
06	2730 X	2528	-0-	-202	-0-	2528	2			N	-0-					-0-			
HILL, F. E. III																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 229547																			
COMPL. DATE 04/25/2007																			
TOTAL DEPTH 12355																			
PERF.10876 - 12111																			
01	5983 X	5419	-0-	-564	-0-	5419	2			N	-0-					29			
02	5404 X	4823	-0-	-581	-0-	4823	2			N	-0-					29			
03	5983 X	5379	-0-	-604	-0-	5379	2			N	-0-					29			
04	5340 X	5304	-0-	-36	-0-	5304	2			N	-0-					29			
05	5518 X	5326	-0-	-192	-0-	5326	2			N	-0-					29			
06	5250 X	5204	-0-	-46	-0-	5204	2			N	-0-					29			
DUNLAP GAS UNIT #1																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 229668																			
COMPL. DATE 05/12/2007																			
TOTAL DEPTH 12307																			
PERF.10982 - 12099																			
01	2945 X	2851	-0-	-94	-0-	2851	2			N	-0-					-0-			
02	2660 X	2386	-0-	-274	-0-	2386	2			N	-0-					-0-			
03	2728 X	2324	-0-	-404	-0-	2324	2			N	-0-					-0-			
04	2760 X	2510	-0-	-250	-0-	2510	2			N	-0-					-0-			
05	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2596	2			N	-0-					-0-			
06	2760 X	2479	-0-	-281	-0-	2479	2			N	-0-					-0-			
PICKETT #1 GAS UNIT																			
WELL #: 12																			
RRCID -> 229677																			
COMPL. DATE 05/10/2007																			
TOTAL DEPTH 12943																			
PERF.11474 - 12679																			
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-			
02	2464 X	2365	-0-	-99	-0-	2365	2			N	-0-					-0-			
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-			
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-			
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-			
06	2640 X	2589	-0-	-51	-0-	2589	2			N	-0-					-0-			
KIRSCH GAS UNIT																			
WELL #: 17																			
RRCID -> 229679																			
COMPL. DATE 04/13/2007																			
TOTAL DEPTH 12650																			
PERF.11311 - 12466																			
01	2914 X	2435	-0-	-479	-0-	2435	2			N	-0-					-0-			
02	3024 X	2266	-0-	-758	-0-	2266	2			N	-0-					-0-			
03	3348 X	2285	-0-	-1063	-0-	2285	2			N	-0-					-0-			
04	3240 X	2410	-0-	-830	-0-	2410	2			N	-0-					-0-			
05	2728 X	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-					-0-			
06	2430 X	2428	-0-	-2	-0-	2428	2			N	-0-					-0-			
ROGERS GAS UNIT																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 229846																			
COMPL. DATE 05/18/2007																			
TOTAL DEPTH 12667																			
PERF.11382 - 12485																			
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-			
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-			
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-			
04	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	1399	2			N	-0-					-0-			
05	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			N	-0-					-0-			
06	1530 N	1038	-0-	-492	-0-	1038	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 #:			14			RRCID -> 229888			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570							
M	0	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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2228	2				N	-0-					-0-	
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1783	2				N	-0-					-0-	
03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2075	2				N	-0-					-0-	
04		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2190	2				N	-0-					-0-	
05		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2147	2				N	-0-					-0-	
*06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1874	2				N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT			WELL #:			14			RRCID -> 229902			COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520							
01		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2783	2				N	-0-					-0-	
02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2850	2				N	-0-					-0-	
03		2635 X	2363	-0-	-272	-0-	-0-	-0-		2363	2				N	-0-					-0-	
04		2550 X	2376	-0-	-174	-0-	-0-	-0-		2376	2				N	-0-					-0-	
05		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3191	2				N	-0-					-0-	
*06		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2947	2				N	-0-					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II			WELL #:			4			RRCID -> 229904			COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451							
01		2449 X	1971	-0-	-478	-0-	-0-	-0-		1971	2				N	-0-					-0-	
02		1960 N	1646	-0-	-314	-0-	-0-	-0-		1646	2				N	-0-					-0-	
03		2077 N	1680	-0-	-397	-0-	-0-	-0-		1680	2				N	-0-					-0-	
04		1920 N	1627	-0-	-293	-0-	-0-	-0-		1627	2				N	-0-					-0-	
05		1829 N	1616	-0-	-213	-0-	-0-	-0-		1616	2				N	-0-					-0-	
06		1620 N	1440	-0-	-180	-0-	-0-	-0-		1440	2				N	-0-					-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT			WELL #:			6			RRCID -> 229909			COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230							
01		1736 N	1343	-0-	-393	-0-	-0-	-0-		1343	2				N	-0-					5	
02		1568 N	1384	-0-	-184	-0-	-0-	-0-		1384	2				N	-0-					5	
03		1736 N	1658	-0-	-78	-0-	-0-	-0-		1658	2				N	-0-					5	
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1619	2				N	-0-					5	
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1735	2				N	-0-					5	
*06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1767	2				N	-0-					5	
CURRY GAS UNIT			WELL #:			15			RRCID -> 229926			COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493							
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		74	2				N	-0-					-0-	
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	-0-	-0-		61	2				N	-0-					-0-	
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		56	2				N	-0-					-0-	
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		83	2				N	-0-					-0-	
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		56	2				N	-0-					-0-	
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		49	2				N	-0-					-0-	
SETER			WELL #:			4			RRCID -> 229928			COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186							
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1375	2				N	-0-					-0-	
02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1062	2				N	-0-					-0-	
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1221	2				N	-0-					-0-	
04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1271	2				N	-0-					-0-	
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		992	2				N	-0-					-0-	
*06		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1560	2				N	-0-					-0-	
SARTOR GAS UNIT			WELL #:			4H			RRCID -> 229930			COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230							
01		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3169	2				N	-0-					-0-	
02		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1471	2				N	-0-					-0-	
03		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3807	2				N	-0-					-0-	
04		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2510	2				N	-0-					-0-	
05		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2371	2				N	-0-					-0-	
*06		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2757	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542														
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
01	3844 X	3402	-0-	-442	-0-	3402	2			N	-0-			-0-
02	3472 X	2954	-0-	-518	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
03	3844 X	3055	-0-	-789	-0-	3055	2			N	-0-			-0-
04	3720 X	3256	-0-	-464	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
05	3844 X	2931	-0-	-913	-0-	2931	2			N	-0-			-0-
06	3300 X	2517	-0-	-783	-0-	2517	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072														
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-			-0-
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-			-0-
*06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
ORAND -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585														
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1663	2	59	4	N	-0-			-0-
02	1680 N	1452	-0-	-228	-0-	1397	2	55	4	N	-0-			-0-
03	1829 N	1395	-0-	-434	-0-	1348	2	47	4	N	-0-			-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1784	2	56	4	N	-0-			-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1750	2	62	4	N	-0-			-0-
*06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1698	2	60	4	N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935														
01	3100 N	3531	-0-	431	-0-	643	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	3034	-0-	234	-0-	877	2			N	-0-			-0-
03	4624 X	3747	-0-	-877	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-			-0-
06	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918														
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
*06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742														
01	2418 N	2304	-0-	-114	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
02	2100 N	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
03	2418 N	2204	-0-	-214	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
04	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
05	2139 N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
06	2130 N	1983	-0-	-147	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607														
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
*06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
WILLIFORD GAS UNIT															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-		-0-	
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-		-0-	
03	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-		-0-	
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-		-0-	
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-		-0-	
*06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-		-0-	
ZENO KING GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162														
01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-		-0-	
02	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-		-0-	
03	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-		-0-	
04	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-		-0-	
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-		-0-	
*06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-		-0-	
JONES, MARTHA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
WYNNE, H. E. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852														
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-		-0-	
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-		-0-	
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-		-0-	
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-		-0-	
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-		-0-	
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-		-0-	
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690														
01	3875 X	3122	-0-	-753	-0-	3122	2			N	-0-		-0-	
02	3500 X	1041	-0-	-2459	-0-	1041	2			N	-0-		-0-	
03	4030 X	3596	-0-	-434	-0-	3596	2			N	-0-		-0-	
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-		-0-	
05	4030 X	2787	-0-	-1243	-0-	2787	2			N	-0-		-0-	
*06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-		-0-	
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062														
01	3100 X	2988	-0-	-112	-0-	2988	2			N	-0-		-0-	
02	2800 X	2631	-0-	-169	-0-	2631	2			N	-0-		-0-	
03	3100 X	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-		-0-	
04	3000 X	2425	-0-	-575	-0-	2425	2			N	-0-		-0-	
05	3100 X	2509	-0-	-591	-0-	2509	2			N	-0-		-0-	
*06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-		-0-	
WILLIFORD GAS UNIT NO.1														
WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279														
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-		28	
02	1708 N	1538	-0-	-170	-0-	1538	2			N	-0-		28	
03	2015 N	1668	-0-	-347	-0-	1668	2			N	-0-		28	
04	1950 N	1639	-0-	-311	-0-	1639	2			N	-0-		28	
05	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2			N	-0-		28	
06	1620 N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			N	-0-		28	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	1329	2		N	-0-				17
02	1344 N	643	-0-	-701	-0-	643	2		N	-0-				17
03	1488 N	635	-0-	-853	-0-	635	2		N	-0-				17
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-				17
05	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2		N	-0-				17
*06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-				17

ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011														
01	1922 N	1660	-0-	-262	-0-	1660	2		N	-0-				-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-				-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-				-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-				-0-
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-				-0-
*06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-				-0-

TEAGUE GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430														
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	55	1	1843	2	N	-0-			-0-
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	-0-			-0-
03	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	84	1	2797	2	N	-0-			-0-
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	75	1	2489	2	N	-0-			-0-
05	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	83	1	2759	2	N	-0-			-0-
*06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	71	1	2358	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312														
01	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2		N	-0-				-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-				-0-
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2		N	-0-				-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-				-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				-0-
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-				-0-

HUMPHRIES GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507														
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-				51
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-				51
03	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1854	2		N	-0-				51
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-				51
05	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2		N	-0-				51
*06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-				51

WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436														
01	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-				-0-
02	2380 X	2300	-0-	-80	-0-	2300	2		N	-0-				-0-
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		N	-0-				-0-
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-				-0-
05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2		N	-0-				-0-
*06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-				-0-

WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486														
01	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2		N	-0-				-0-
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-				-0-
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-				-0-
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-				-0-
05	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2		N	-0-				-0-
*06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #:		3	RRCID ->	231928	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.11076 -	12209
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-				-0-
02	2968 X	2954	-0-	-14	-0-	2954	2		N	-0-				-0-
03	3286 X	3158	-0-	-128	-0-	3158	2		N	-0-				-0-
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-				-0-
05	3286 X	3112	-0-	-174	-0-	3112	2		N	-0-				-0-
06	3180 X	3160	-0-	-20	-0-	3160	2		N	-0-				-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	231930	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL	DEPTH	12577	PERF.11132 -	12350
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-				-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-				-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-				-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				-0-
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		24	RRCID ->	232008	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL	DEPTH	12405	PERF.10856 -	12299
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-				-0-
02	2800 X	2762	-0-	-38	-0-	2762	2		N	-0-				-0-
03	3100 X	2840	-0-	-260	-0-	2840	2		N	-0-				-0-
04	3000 X	2307	-0-	-693	-0-	2307	2		N	-0-				-0-
05	3069 X	2645	-0-	-424	-0-	2645	2		N	-0-				-0-
*06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	232123	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11599 -	12050
01	3162 X	2219	-0-	-943	-0-	2219	2		N	-0-				-0-
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2		N	-0-				-0-
03	3348 X	2184	-0-	-1164	-0-	2184	2		N	-0-				-0-
04	3240 X	2013	-0-	-1227	-0-	2013	2		N	-0-				-0-
05	3348 X	2277	-0-	-1071	-0-	2277	2		N	-0-				-0-
06	2670 X	2148	-0-	-522	-0-	2148	2		N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		28	RRCID ->	232178	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL	DEPTH	12688	PERF.10418 -	11406
01	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2		N	-0-				-0-
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-				-0-
03	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2		N	-0-				-0-
04	2040 N	1857	-0-	-183	-0-	1857	2		N	-0-				-0-
05	2108 N	1681	-0-	-427	-0-	1681	2		N	-0-				-0-
06	2010 N	1799	-0-	-211	-0-	1799	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID ->	232374	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL	DEPTH	12366	PERF.11694 -	12185
01	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2		N	-0-				-0-
02	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		N	-0-				-0-
03	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2		N	-0-				-0-
04	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2		N	-0-				-0-
05	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2		N	-0-				-0-
*06	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2		N	-0-				-0-
HILL, F. E. III			WELL #:		3	RRCID ->	232457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.10901 -	11414
01	3379 X	3183	-0-	-196	-0-	3183	2		N	-0-				9
02	3052 X	2755	-0-	-297	-0-	2755	2		N	-0-				9
03	3286 X	3044	-0-	-242	-0-	3044	2		N	-0-				9
04	3090 X	3087	-0-	-3	-0-	3087	2		N	-0-				9
05	3193 X	3073	-0-	-120	-0-	3073	2		N	-0-				9
06	3090 X	2900	-0-	-190	-0-	2900	2		N	-0-				9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 88576 304															NON-ASSOCIATED																													
CURRY GAS UNIT															//CONT.// 945936																																												
WELL #: 18															RRCID -> 232459															COMPL. DATE 11/05/2007															TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																							
01	6200 X	4731	-0-		-1469	-0-		4731	2			N	-0-							-0-																																							
02	5600 X	4473	-0-		-1127	-0-		4473	2			N	-0-							-0-																																							
03	4898 X	4832	-0-		-66	-0-		4832	2			N	-0-							-0-																																							
04	4890 X	4890	-0-		-0-	-0-		4890	2			N	-0-							-0-																																							
05	5076 X	5076	-0-		-0-	-0-		5076	2			N	-0-							-0-																																							
*06	4869 X	4869	-0-		-0-	-0-		4869	2			N	-0-							-0-																																							
PERSON UNIT																					WELL #:	1	RRCID ->	233015	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	10927	-	12208																											
01	1736 N	1682	-0-		-54	-0-		1682	2			N	-0-							-0-																																							
02	1388 N	1388	-0-		-0-	-0-		1388	2			N	-0-							-0-																																							
03	1767 N	1656	-0-		-111	-0-		1656	2			N	-0-							-0-																																							
04	1644 N	1644	-0-		-0-	-0-		1644	2			N	-0-							-0-																																							
05	1589 N	1589	-0-		-0-	-0-		1589	2			N	-0-							-0-																																							
06	1590 N	1438	-0-		-152	-0-		1438	2			N	-0-							-0-																																							
PENN-SENER																					WELL #:	3	RRCID ->	233024	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	12659	PERF.	11088	-	12430																											
01	2821 X	2531	-0-		-290	-0-		2531	2			N	-0-							-0-																																							
02	2912 X	2346	-0-		-566	-0-		2346	2			N	-0-							-0-																																							
03	3224 X	2804	-0-		-420	-0-		2804	2			N	-0-							-0-																																							
04	3120 X	2922	-0-		-198	-0-		2922	2			N	-0-							-0-																																							
05	3094 X	3094	-0-		-0-	-0-		3094	2			N	-0-							-0-																																							
*06	2730 X	2730	-0-		-0-	-0-		2730	2			N	-0-							-0-																																							
CLARKE GAS UNIT																					WELL #:	23	RRCID ->	233256	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11783	-	12199																											
01	1673 N	1673	-0-		-0-	-0-		1673	2			N	-0-							-0-																																							
02	1278 N	1278	-0-		-0-	-0-		1278	2			N	-0-							-0-																																							
03	1341 N	1341	-0-		-0-	-0-		1341	2			N	-0-							-0-																																							
04	1543 N	1543	-0-		-0-	-0-		1543	2			N	-0-							-0-																																							
05	1302 N	1231	-0-		-71	-0-		1231	2			N	-0-							-0-																																							
06	1260 N	1123	-0-		-137	-0-		1123	2			N	-0-							-0-																																							
HAM GAS UNIT																					WELL #:	21	RRCID ->	233263	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	11175	-	12333																											
01	5115 X	4320	-0-		-795	-0-		4320	2			N	-0-							-0-																																							
02	4424 X	3690	-0-		-734	-0-		3690	2			N	-0-							-0-																																							
03	4898 X	3930	-0-		-968	-0-		3930	2			N	-0-							-0-																																							
04	4740 X	4033	-0-		-707	-0-		4033	2			N	-0-							-0-																																							
05	4309 X	3816	-0-		-493	-0-		3816	2			N	-0-							-0-																																							
06	4170 X	3300	-0-		-870	-0-		3300	2			N	-0-							-0-																																							
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT																					WELL #:	12	RRCID ->	233264	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	11514	-	12817																											
01	2458 X	2458	-0-		-0-	-0-		2458	2			N	-0-							-0-																																							
02	2352 N	2071	-0-		-281	-0-		2071	2			N	-0-							-0-																																							
03	2217 N	2217	-0-		-0-	-0-		2217	2			N	-0-							-0-																																							
04	2370 N	2001	-0-		-369	-0-		2001	2			N	-0-							-0-																																							
05	2294 N	1864	-0-		-430	-0-		1864	2			N	-0-							-0-																																							
06	2160 N	1992	-0-		-168	-0-		1992	2			N	-0-							-0-																																							
DUNLAP GAS UNIT NO. 2																					WELL #:	9	RRCID ->	233268	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	12832	PERF.	11353	-	12564																											
01	2641 X	2641	-0-		-0-	-0-		2641	2			N	-0-							-0-																																							
02	2274 X	2274	-0-		-0-	-0-		2274	2			N	-0-							-0-																																							
03	2633 X	2633	-0-		-0-	-0-		2633	2			N	-0-							-0-																																							
04	2310 X	2235	-0-		-75	-0-		2235	2			N	-0-							-0-																																							
05	2387 X	1796	-0-		-591	-0-		1796	2			N	-0-							-0-																																							
06	2310 X	2271	-0-		-39	-0-		2271	2			N	-0-							-0-																																							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
ROUSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10719 - 11406					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			138	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			138	
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			138	
04	540 N	448	-0-	-92	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-			138	
*05	496 N	327	-0-	-169	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-			138	
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			138	
CURRY GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802		PERF.11331 - 12510					
01	8711 X	6564	-0-	-2147	-0-	-2147	-0-	6564	2			N	-0-			37	
02	6944 X	6113	-0-	-831	-0-	-831	-0-	6113	2			N	-0-			37	
03	7688 X	7012	-0-	-676	-0-	-676	-0-	7012	2			N	-0-			37	
04	6870 X	5322	-0-	-1548	-0-	-1548	-0-	5322	2			N	-0-			37	
05	7099 X	5915	-0-	-1184	-0-	-1184	-0-	5915	2			N	-0-			37	
*06	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-			37	
BARNETT GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11673 - 12140					
01	5177 X	4651	-0-	-526	-0-	-526	-0-	4651	2			N	-0-			-0-	
02	4620 X	4533	-0-	-87	-0-	-87	-0-	4533	2			N	-0-			-0-	
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-			-0-	
04	4530 X	4449	-0-	-81	-0-	-81	-0-	4449	2			N	-0-			-0-	
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-			-0-	
06	4860 X	3980	-0-	-880	-0-	-880	-0-	3980	2			N	-0-			-0-	
IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12600 - 15104					
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-			-0-	
02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-			-0-	
03	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-			-0-	
04	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-			-0-	
05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-			-0-	
06	3300 X	1347	-0-	-1953	-0-	-1953	-0-	1347	2			N	-0-			-0-	
COOPER				WELL #:	6	RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12269					
01	5053 X	2699	-0-	-2354	-0-	-2354	-0-	2699	2			N	-0-			45	
02	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-			45	
03	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-			45	
04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-			45	
*05	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-			45	
*06	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-			45	
WINFREE GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11554 - 11980					
01	3358 X	3243	-0-	-115	-0-	-115	-0-	3243	2			N	-0-			-0-	
02	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-	
03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-	
04	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			-0-	
05	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			-0-	
*06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-			-0-	
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11310 - 11740					
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-			-0-	
02	2408 X	2053	-0-	-355	-0-	-355	-0-	2053	2			N	-0-			-0-	
03	3317 X	2567	-0-	-750	-0-	-750	-0-	2567	2			N	-0-			-0-	
04	3210 X	2190	-0-	-1020	-0-	-1020	-0-	2190	2			N	-0-			-0-	
05	3317 X	1151	-0-	-2166	-0-	-2166	-0-	1151	2			N	-0-			-0-	
06	2970 X	335	-0-	-2635	-0-	-2635	-0-	335	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																							
CAT CREEK GAS UNIT																							
WELL #: 1														RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958		PERF.11462 - 11905			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11229 - 12408	
01	1643	N	1460	-0-	-183	-0-		1460	2				N	-0-					-0-				
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		1412	2				N	-0-					-0-				
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-		1503	2				N	-0-					-0-				
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-		1445	2				N	-0-					-0-				
05	1550	N	1444	-0-	-106	-0-		1444	2				N	-0-					-0-				
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-		1461	2				N	-0-					-0-				
BARNETT GAS UNIT														WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726		PERF.11400 - 12560	
01	2839	N	2833	-0-	-6	-0-		2833	2				N	-0-					-0-				
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-		2469	2				N	-0-					-0-				
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-		2504	2				N	-0-					-0-				
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-		2894	2				N	-0-					-0-				
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-		2719	2				N	-0-					-0-				
*06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-		2651	2				N	-0-					-0-				
CLARKE GAS UNIT														WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11600 - 11964	
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		1033	2				N	-0-					-0-				
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-		933	2				N	-0-					-0-				
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-		981	2				N	-0-					-0-				
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-		1095	2				N	-0-					-0-				
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-		1131	2				N	-0-					-0-				
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-		985	2				N	-0-					-0-				
DUNLAP GAS UNIT # 1														WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11072 - 12205	
01	3038	X	3025	-0-	-13	-0-		3025	2				N	-0-					-0-				
02	2772	X	2554	-0-	-218	-0-		2554	2				N	-0-					-0-				
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-		3124	2				N	-0-					-0-				
04	2970	X	2872	-0-	-98	-0-		2872	2				N	-0-					-0-				
05	3038	X	2860	-0-	-178	-0-		2860	2				N	-0-					-0-				
06	3030	X	2632	-0-	-398	-0-		2632	2				N	-0-					-0-				
ORAND -A-														WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11428 - 12586	
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-		6656	2	52	4	N	-0-						-0-				
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-		5387	2	38	4	N	-0-						-0-				
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-		6841	2	56	4	N	-0-						-0-				
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-		6056	2	48	4	N	-0-						-0-				
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-		6261	2	55	4	N	-0-						-0-				
*06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-		6212	2	55	4	N	-0-						-0-				
WINFREE GAS UNIT														WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11518 - 11956	
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-		3547	2				N	-0-					-0-				
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-		2762	2				N	-0-					-0-				
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-		3035	2				N	-0-					-0-				
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-		2496	2				N	-0-					-0-				
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-		2650	2				N	-0-					-0-				
06	2460	X	2033	-0-	-427	-0-		2033	2				N	-0-					-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2077 X	1597	-0-	-480	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
02	1652 N	1413	-0-	-239	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
03	1767 N	1586	-0-	-181	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
04	1560 N	1505	-0-	-55	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
*06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	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														
01	4185 X	3867	-0-	-318	-0-	3867	2			N	-0-			-0-
02	3780 X	3336	-0-	-444	-0-	3336	2			N	-0-			-0-
03	4185 X	3222	-0-	-963	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-			-0-
05	3875 X	3710	-0-	-165	-0-	3710	2			N	-0-			-0-
06	3750 X	3555	-0-	-195	-0-	3555	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														
01	1395 N	1047	-0-	-348	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
02	896 N	650	-0-	-246	-0-	650	2			N	-0-			-0-
03	775 N	589	-0-	-186	-0-	589	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	609	-0-	-411	-0-	609	2			N	-0-			-0-
05	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	2			N	-0-			-0-
06	570 N	402	-0-	-168	-0-	402	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400														
01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-			-0-
02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-			-0-
03	3782 X	3575	-0-	-207	-0-	3575	2			N	-0-			-0-
04	3660 X	3462	-0-	-198	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
05	3782 X	3515	-0-	-267	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
06	3600 X	3410	-0-	-190	-0-	3410	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396														
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
03	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1378	-0-	-332	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	1471	-0-	-265	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256														
01	3565 X	3396	-0-	-169	-0-	3396	2			N	-0-			39
02	3220 X	3015	-0-	-205	-0-	3015	2			N	-0-			39
03	3534 X	3366	-0-	-168	-0-	3366	2			N	-0-			39
04	3330 X	3184	-0-	-146	-0-	3184	2			N	-0-			39
05	3410 X	3214	-0-	-196	-0-	3214	2			N	-0-			39
06	3300 X	3034	-0-	-266	-0-	3034	2			N	-0-			39
BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698														
01	2511 X	1457	-0-	-1054	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
02	2268 X	1869	-0-	-399	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
03	2511 X	2251	-0-	-260	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
05	2077 N	1984	-0-	-93	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
*06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
HAM GAS UNIT																			
WELL #: 17H										RRCID -> 234866		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 12192		PERF.12700 - 14250			
M	0	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		
01		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-		
02		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-		
03		2449 N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					-0-		
04		2370 N	2126	-0-	-244	-0-	2126	2			N	-0-					-0-		
05		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-		
*06		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-		

KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 235613		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11526 - 11979	
01		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-		
02		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-		
03		3100 N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-					-0-		
04		3000 N	3216	-0-	216	324	3216	2			N	-0-					-0-		
05		3100 N	3198	-0-	98	422	3198	2			N	-0-					-0-		
*06		3517 X	3095	-0-	-422	-0-	3095	2			N	-0-					-0-		

HAM GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544		PERF.11201 - 12339	
01		2697 X	2595	-0-	-102	-0-	2595	2			N	-0-					-0-		
02		2436 X	2004	-0-	-432	-0-	2004	2			N	-0-					-0-		
03		2697 X	1890	-0-	-807	-0-	1890	2			N	-0-					-0-		
04		2610 X	2536	-0-	-74	-0-	2536	2			N	-0-					-0-		
05		2604 X	2314	-0-	-290	-0-	2314	2			N	-0-					-0-		
06		2520 X	1688	-0-	-832	-0-	1688	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	
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					60		
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					60		
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					60		
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					60		
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					60		
*06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					60		

NORTHEN GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10936 - 11967	
01		1953 N	746	-0-	-1207	-0-	746	2			N	-0-					26		
02		2044 N	1753	-0-	-291	-0-	1753	2			N	-0-					26		
03		2201 N	1819	-0-	-382	-0-	1819	2			N	-0-					26		
04		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					26		
05		1953 N	1452	-0-	-501	-0-	1452	2			N	-0-					26		
06		1770 N	657	-0-	-1113	-0-	657	2			N	-0-					26		

BARNETT GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11455 - 12618	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11473 - 12660	
01		1178 N	312	-0-	-866	-0-	312	2			N	-0-					-0-		
02		1260 N	377	-0-	-883	-0-	377	2			N	-0-					-0-		
03		682 N	423	-0-	-259	-0-	423	2			N	-0-					-0-		
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-		
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-		
*06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
CAPPS NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 236035														
COMPL. DATE 01/26/2008														
TOTAL DEPTH 13188														
PERF.11582 - 12708														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2196	2	62	4	N	-0-	-0-	-0-	
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1963	2	56	4	N	-0-	-0-	-0-	
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2120	2	57	4	N	-0-	-0-	-0-	
04	2190 N	2177	-0-	-13	-0-	2117	2	60	4	N	-0-	-0-	-0-	
05	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	2121	2	62	4	N	-0-	-0-	-0-	
*06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2098	2	60	4	N	-0-	-0-	-0-	
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 236059														
COMPL. DATE 03/28/2008														
TOTAL DEPTH 11850														
PERF.10792 - 11510														
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-	-0-	21	
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-	-0-	21	
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-	-0-	21	
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-	-0-	21	
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-	-0-	21	
*06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-	-0-	21	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 237227														
COMPL. DATE 01/24/2008														
TOTAL DEPTH 12640														
PERF.11283 - 12382														
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-	-0-	-0-	
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-	-0-	-0-	
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-	-0-	-0-	
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-	-0-	-0-	
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-	-0-	-0-	
ORAND -A-														
WELL #: 5														
RRCID -> 237238														
COMPL. DATE 10/12/2010														
TOTAL DEPTH 13134														
PERF.11660 - 12258														
01	3131 X	2842	-0-	-289	-0-	2780	2	62	4	N	-0-	-0-	-0-	
02	2800 X	2600	-0-	-200	-0-	2544	2	56	4	N	-0-	-0-	-0-	
03	3255 X	3042	-0-	-213	-0-	2980	2	62	4	N	-0-	-0-	-0-	
04	3150 X	3062	-0-	-88	-0-	3002	2	60	4	N	-0-	-0-	-0-	
05	3255 X	3220	-0-	-35	-0-	3158	2	62	4	N	-0-	-0-	-0-	
*06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3036	2	60	4	N	-0-	-0-	-0-	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 237736														
COMPL. DATE 04/15/2008														
TOTAL DEPTH 12468														
PERF.11014 - 12186														
01	2945 X	2382	-0-	-563	-0-	2379	2	3	9	N	3	-0-	55	
02	2828 X	2480	-0-	-348	-0-	2480	2			N	-0-	-0-	55	
03	3131 X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			N	-0-	-0-	55	
04	3030 X	2603	-0-	-427	-0-	2603	2			N	-0-	-0-	55	
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-	-0-	55	
06	2880 X	2527	-0-	-353	-0-	2527	2			N	-0-	-0-	55	
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 238971														
COMPL. DATE 04/30/2008														
TOTAL DEPTH 12865														
PERF.11489 - 12561														
01	837 N	421	-0-	-416	-0-	421	2			N	-0-	-0-	-0-	
02	616 N	514	-0-	-102	-0-	514	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-	-0-	-0-	
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-	-0-	-0-	
05	558 N	316	-0-	-242	-0-	316	2			N	-0-	-0-	-0-	
06	510 N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-	-0-	-0-	
HAM GAS UNIT														
WELL #: 29														
RRCID -> 238972														
COMPL. DATE 04/19/2008														
TOTAL DEPTH 12558														
PERF.11162 - 12324														
01	3813 X	3087	-0-	-726	-0-	3087	2			N	-0-	-0-	-0-	
02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	3813 X	3395	-0-	-418	-0-	3395	2			N	-0-	-0-	-0-	
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-	-0-	-0-	
05	3937 X	3401	-0-	-536	-0-	3401	2			N	-0-	-0-	-0-	
06	3810 X	3480	-0-	-330	-0-	3480	2			N	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
HAM GAS UNIT													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
COSSON GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-				-0-	
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-				-0-	
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-				-0-	
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-				-0-	
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-				-0-	
*06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-				-0-	
NORTHERN GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022															
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-				33	
02	3024 X	2732	-0-	-292	-0-	2732	2		N	-0-				33	
03	3348 X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2		N	-0-				33	
04	3240 X	2957	-0-	-283	-0-	2957	2		N	-0-				33	
05	3193 X	3033	-0-	-160	-0-	3033	2		N	-0-				33	
06	3090 X	2806	-0-	-284	-0-	2806	2		N	-0-				33	
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443															
01	3627 X	2027	-0-	-1600	-0-	2027	2		N	-0-				-0-	
02	3276 X	2404	-0-	-872	-0-	2404	2		N	-0-				-0-	
03	3627 X	2390	-0-	-1237	-0-	2390	2		N	-0-				-0-	
04	3210 X	2805	-0-	-405	-0-	2805	2		N	-0-				-0-	
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-				-0-	
*06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-				-0-	
CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042															
01	9083 X	8443	-0-	-640	-0-	8443	2		N	-0-				-0-	
02	8204 X	7329	-0-	-875	-0-	7329	2		N	-0-				-0-	
03	8835 X	7940	-0-	-895	-0-	7940	2		N	-0-				-0-	
04	8550 X	8203	-0-	-347	-0-	8203	2		N	-0-				-0-	
05	8680 X	8219	-0-	-461	-0-	8219	2		N	-0-				-0-	
06	8160 X	7842	-0-	-318	-0-	7842	2		N	-0-				-0-	
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556															
01	4960 X	3773	-0-	-1187	-0-	3773	2		N	-0-				-0-	
02	4480 X	3079	-0-	-1401	-0-	3079	2		N	-0-				-0-	
03	4495 X	4145	-0-	-350	-0-	4145	2		N	-0-				-0-	
04	4350 X	3766	-0-	-584	-0-	3766	2		N	-0-				-0-	
05	4495 X	3779	-0-	-716	-0-	3779	2		N	-0-				-0-	
*06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-				-0-	
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064															
01	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2		N	-0-				-0-	
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-				-0-	
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2		N	-0-				-0-	
04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2		N	-0-				-0-	
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-				-0-	
06	3900 X	1659	-0-	-2241	-0-	1659	2		N	-0-				-0-	
BONNER, J.															
WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992															
01	3224 X	3054	-0-	-170	-0-	3054	2		Y	-0-				-0-	
02	2912 X	2151	-0-	-761	-0-	2151	2		Y	-0-				-0-	
03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		Y	-0-				-0-	
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		Y	-0-				-0-	
05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2		Y	-0-				-0-	
06	3240 X	2299	-0-	-941	-0-	2299	2		Y	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
PICKETT #1 GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612															
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
01	4092 X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2		N	-0-					-0-
02	3640 X	3306	-0-	-334	-0-	3306	2		N	-0-					-0-
03	4030 X	3979	-0-	-51	-0-	3979	2		N	-0-					-0-
04	3810 X	3774	-0-	-36	-0-	3774	2		N	-0-					-0-
05	3937 X	3881	-0-	-56	-0-	3881	2		N	-0-					-0-
06	3840 X	3680	-0-	-160	-0-	3680	2		N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT													WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371		
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-					7
02	1932 N	1894	-0-	-38	-0-	1894	2		N	-0-					7
03	2232 N	1985	-0-	-247	-0-	1985	2		N	-0-					7
04	2040 N	1916	-0-	-124	-0-	1916	2		N	-0-					7
05	2108 N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2		N	-0-					7
*06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-					7
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134		
01	3007 X	2466	-0-	-541	-0-	2466	2		N	-0-					-0-
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-					-0-
03	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-					-0-
04	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-					-0-
05	3007 N	2526	-0-	-481	-0-	2526	2		N	-0-					-0-
06	2880 N	2743	-0-	-137	-0-	2743	2		N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802		
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		N	-0-					-0-
02	3136 X	1279	-0-	-1857	-0-	1279	2		N	-0-					-0-
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2		N	-0-					-0-
04	3480 X	3138	-0-	-342	-0-	3138	2		N	-0-					-0-
05	3596 X	3040	-0-	-556	-0-	3040	2		N	-0-					-0-
06	3750 X	2195	-0-	-1555	-0-	2195	2		N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT													WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338		
01	2542 N	2195	-0-	-347	-0-	2195	2		N	-0-					-0-
02	2240 N	1660	-0-	-580	-0-	1660	2		N	-0-					-0-
03	2325 N	1701	-0-	-624	-0-	1701	2		N	-0-					-0-
04	2130 N	1909	-0-	-221	-0-	1909	2		N	-0-					-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-					-0-
*06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416		
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-					-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-					-0-
03	992 N	692	-0-	-300	-0-	692	2		N	-0-					-0-
04	1110 N	745	-0-	-365	-0-	745	2		N	-0-					-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-					-0-
*06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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		
01	4309 X	4300	-0-	-9	-0-	4300	2		N	-0-					-0-
02	3892 X	3119	-0-	-773	-0-	3119	2		N	-0-					-0-
03	4309 X	4023	-0-	-286	-0-	4023	2		N	-0-					-0-
04	4170 X	3525	-0-	-645	-0-	3525	2		N	-0-					-0-
05	4309 X	4126	-0-	-183	-0-	4126	2		N	-0-					-0-
06	4170 X	3796	-0-	-374	-0-	3796	2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
ROGERS GAS UNIT																			
										WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
01	2914 X	2172	-0-	-742	-0-	2172	2			N	-0-				-0-				
02	2632 X	1853	-0-	-779	-0-	1853	2			N	-0-				-0-				
03	2759 X	1321	-0-	-1438	-0-	1321	2			N	-0-				-0-				
04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-				-0-				
05	2170 X	1732	-0-	-438	-0-	1732	2			N	-0-				-0-				
*06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-				-0-				
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114									
01	3596 X	3367	-0-	-229	-0-	3367	2			N	-0-				-0-				
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-				-0-				
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-				-0-				
04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-				-0-				
05	3379 X	1861	-0-	-1518	-0-	1861	2			N	-0-				-0-				
06	3270 X	2142	-0-	-1128	-0-	2142	2			N	-0-				-0-				
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472									
01	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-				-0-				
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-				-0-				
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-				-0-				
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-				-0-				
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-				-0-				
*06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-				-0-				
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028									
01	4712 X	3132	-0-	-1580	-0-	3132	2			N	-0-				-0-				
02	4256 X	4015	-0-	-241	-0-	4015	2			N	-0-				-0-				
03	4712 X	3815	-0-	-897	-0-	3815	2			N	-0-				-0-				
04	4410 X	3818	-0-	-592	-0-	3818	2			N	-0-				-0-				
05	4557 X	3581	-0-	-976	-0-	3581	2			N	-0-				-0-				
06	4290 X	3262	-0-	-1028	-0-	3262	2			N	-0-				-0-				
TEAGUE GAS UNIT 3										WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478									
01	3100 N	3233	-0-	133	566	94	1	3139	2	N	-0-				-0-				
02	2800 N	2468	-0-	-332	234	72	1	2396	2	N	-0-				-0-				
03	3411 X	3177	-0-	-234	-0-	93	1	3084	2	N	-0-				-0-				
04	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	64	1	2137	2	N	-0-				-0-				
05	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	74	1	2476	2	N	-0-				-0-				
*06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	62	1	2075	2	N	-0-				-0-				
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514									
01	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2569	2	35	4	N	-0-				-0-				
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3892	2	52	4	N	-0-				-0-				
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3022	2	53	4	N	-0-				-0-				
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3106	2	40	4	N	-0-				-0-				
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4041	2	61	4	N	-0-				-0-				
*06	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2513	2	45	4	N	-0-				-0-				
BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380									
01	3255 X	2997	-0-	-258	-0-	2997	2			N	-0-				-0-				
02	2940 X	1648	-0-	-1292	-0-	1648	2			N	-0-				-0-				
03	3255 X	630	-0-	-2625	-0-	630	2			N	-0-				-0-				
04	2910 X	824	-0-	-2086	-0-	824	2			N	-0-				-0-				
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-				-0-				
*06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.																
HENDERSON GAS UNIT																

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
CAPPS NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	244066	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.11339	-	12508				
M	0	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	
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2				N	-0-					-0-	
02		1008 N	838	-0-	-170	-0-	838	2				N	-0-					-0-	
03		1240 N	669	-0-	-571	-0-	669	2				N	-0-					-0-	
04		1170 N	502	-0-	-668	-0-	502	2				N	-0-					-0-	
05		930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2				N	-0-					-0-	
*06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2				N	-0-					-0-	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	244076	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.10962	-	12068				
01		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2				N	-0-					-0-	
02		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2				N	-0-					-0-	
03		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2				N	-0-					-0-	
04		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2				N	-0-					-0-	
05		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2				N	-0-					-0-	
*06		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2				N	-0-					-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	244666	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL	DEPTH	12388	PERF.11052	-	12246				
01		3038 X	2926	-0-	-112	-0-	2926	2				N	-0-					-0-	
02		2744 X	2121	-0-	-623	-0-	2121	2				N	-0-					-0-	
03		3038 X	2406	-0-	-632	-0-	2406	2				N	-0-					-0-	
04		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2				N	-0-					-0-	
05		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2				N	-0-					-0-	
*06		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2				N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	244680	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL	DEPTH	12040	PERF.11489	-	11960				
01		3410 X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2				N	-0-					-0-	
02		3080 X	2833	-0-	-247	-0-	2833	2				N	-0-					-0-	
03		3410 X	3140	-0-	-270	-0-	3140	2				N	-0-					-0-	
04		3300 X	3069	-0-	-231	-0-	3069	2				N	-0-					-0-	
05		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2				N	-0-					-0-	
*06		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2				N	-0-					-0-	
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	244681	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.11392	-	12639				
01		2728 X	2116	-0-	-612	-0-	2116	2				N	-0-					-0-	
02		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2				N	-0-					-0-	
03		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2				N	-0-					-0-	
04		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2				N	-0-					-0-	
05		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2				N	-0-					-0-	
*06		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2				N	-0-					-0-	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	244689	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.10862	-	11994				
01		7564 X	6992	-0-	-572	-0-	6992	2				N	-0-					-0-	
02		6832 X	5911	-0-	-921	-0-	5911	2				N	-0-					-0-	
03		7471 X	4683	-0-	-2788	-0-	4683	2				N	-0-					-0-	
04		7230 X	802	-0-	-6428	-0-	802	2				N	-0-					-0-	
05		7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-						N	-0-					-0-	
06		6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-						N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	244951	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL	DEPTH	12205	PERF.11600	-	12074				
01		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2				N	-0-					-0-	
02		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2				N	-0-					-0-	
03		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2				N	-0-					-0-	
04		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2				N	-0-					-0-	
05		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2				N	-0-					-0-	
*06		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3751 X	2947	-0-	-804	-0-		2947	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	3018	-0-	-286	-0-		3018	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	2845	-0-	-813	-0-		2845	2		N	-0-			-0-
04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-		3457	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	2861	-0-	-487	-0-		2861	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	3105	-0-	-135	-0-		3105	2		N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280														
01	5766 X	5400	-0-	-366	-0-		5400	2		N	-0-			-0-
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-		5224	2		N	-0-			-0-
03	5301 X	5278	-0-	-23	-0-		5278	2		N	-0-			-0-
04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-		5362	2		N	-0-			-0-
05	5766 X	5573	-0-	-193	-0-		5573	2		N	-0-			-0-
06	5580 X	5240	-0-	-340	-0-		5240	2		N	-0-			-0-
HUGH REED "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526														
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		2086	2		N	-0-			-0-
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		1835	2		N	-0-			-0-
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		1916	2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1468	-0-	-542	-0-		1468	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	1404	-0-	-642	-0-		1404	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1600	-0-	-260	-0-		1600	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														
01	2542 X	2308	-0-	-234	-0-		2308	2		N	-0-			-0-
02	2240 X	1920	-0-	-320	-0-		1920	2		N	-0-			-0-
03	2480 X	2297	-0-	-183	-0-		2297	2		N	-0-			-0-
04	2340 X	2280	-0-	-60	-0-		2280	2		N	-0-			-0-
05	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-		2339	2		N	-0-			-0-
*06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-		2228	2		N	-0-			-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830														
01	7192 X	6467	-0-	-725	-0-		6467	2		N	-0-			-0-
02	6496 X	6036	-0-	-460	-0-		6036	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	6485	-0-	-428	-0-		6485	2		N	-0-			-0-
04	6690 X	6546	-0-	-144	-0-		6546	2		N	-0-			-0-
05	6913 X	6777	-0-	-136	-0-		6777	2		N	-0-			-0-
*06	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-		6489	2		N	-0-			-0-
SCARBOROUGH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053														
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	2		N	-0-			46
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2		N	-0-			46
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2		N	-0-			46
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-			46
05	124 N	100	-0-	-24	-0-		100	2		N	-0-			46
06	120 N	93	-0-	-27	-0-		93	2		N	-0-			46
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393														
01	2418 N	2010	-0-	-408	-0-		2010	2		N	-0-			-0-
02	2100 N	1668	-0-	-432	-0-		1668	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	2054	-0-	-54	-0-		2054	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1925	-0-	-25	-0-		1925	2		N	-0-			-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		1974	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1726	-0-	-254	-0-		1726	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3720 X	2904	-0-	-816	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
02	2968 X	2001	-0-	-967	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
03	3286 X	2216	-0-	-1070	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
04	3180 X	1878	-0-	-1302	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
05	3131 X	1782	-0-	-1349	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
06	2820 X	737	-0-	-2083	-0-	737	2			N	-0-			-0-
NORTHERN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232														
01	2480 N	1955	-0-	-525	-0-	1955	2			N	-0-			197
02	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2			N	-0-			197
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			197
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2272	2	34	9	N	31	177	1	51
05	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-			51
*06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-			51
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460														
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
03	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
04	2430 N	1685	-0-	-745	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1840	-0-	-110	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742														
01	1054 N	906	-0-	-148	-0-	906	2			N	-0-			-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3826	-0-	726	-0-	3826	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2923	-0-	-77	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
05	3033 N	2384	-0-	-649	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
*06	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392														
01	2883 X	2262	-0-	-621	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
02	2604 X	2129	-0-	-475	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
03	3224 X	1698	-0-	-1526	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	2357	-0-	-763	-0-	2357	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	2223	-0-	-1001	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
06	2280 X	1685	-0-	-595	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345														
01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-			-0-
02	1652 X	1325	-0-	-327	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
03	1829 X	796	-0-	-1033	-0-	796	2			N	-0-			-0-
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
05	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
*06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454														
01	3968 X	2036	-0-	-1932	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
02	3266 X	2768	-0-	-498	-0-	2768	2			N	-0-			-0-
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
04	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-			-0-
*06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
HENDERSON, JOHN GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515		PERF.10372 - 12438	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	2387 X	1550	-0-	-837	-0-	-0-		1550	2		N	-0-					-0-		
02	2268 X	2089	-0-	-179	-0-	-0-		2089	2		N	-0-					-0-		
03	2511 X	2453	-0-	-58	-0-	-0-		2453	2		N	-0-					-0-		
04	2430 X	2247	-0-	-183	-0-	-0-		2247	2		N	-0-					-0-		
05	2325 X	1327	-0-	-998	-0-	-0-		1327	2		N	-0-					-0-		
06	2370 X	1825	-0-	-545	-0-	-0-		1825	2		N	-0-					-0-		

BOYD "A" GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317		PERF.11200 - 12295	
01	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	-0-		7021	2		N	-0-					-0-		
02	5460 X	4595	-0-	-865	-0-	-0-		4595	2		N	-0-					-0-		
03	6045 X	5727	-0-	-318	-0-	-0-		5727	2		N	-0-					-0-		
04	5850 X	4624	-0-	-1226	-0-	-0-		4624	2		N	-0-					-0-		
05	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	-0-		6059	2		N	-0-					-0-		
06	5850 X	5433	-0-	-417	-0-	-0-		5433	2		N	-0-					-0-		

DUNLAP GAS UNIT NO. 2										WELL #: 5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841		PERF.11363 - 11895	
01	2480 N	2296	-0-	-184	-0-	-0-		2296	2		N	-0-					-0-		
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-		1809	2		N	-0-					-0-		
03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	-0-		2948	2		N	-0-					-0-		
04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	-0-		2626	2		N	-0-					-0-		
05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	-0-		2706	2		N	-0-					-0-		
*06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-		2584	2		N	-0-					-0-		

BUTLER GAS UNIT										WELL #: 5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676		PERF.12900 - 14550	
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-		3706	2		N	-0-					-0-		
02	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-		2123	2		N	-0-					-0-		
03	1829 X	1236	-0-	-593	-0-	-0-		1236	2		N	-0-					-0-		
04	1770 X	1375	-0-	-395	-0-	-0-		1375	2		N	-0-					-0-		
05	1829 X	1446	-0-	-383	-0-	-0-		1446	2		N	-0-					-0-		
06	1770 X	486	-0-	-1284	-0-	-0-		486	2		N	-0-					-0-		

DOWELL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10788 - 12386	
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-		2592	2		N	-0-					25		
02	2660 N	2154	-0-	-506	-0-	-0-		2154	2		N	-0-					25		
03	2697 N	1980	-0-	-717	-0-	-0-		1980	2		N	-0-					25		
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-		2622	2		N	-0-					25		
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	-0-		2557	2		N	-0-					25		
*06	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	-0-		2742	2		N	-0-					25		

BOYD "A"										WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10951 - 12040	
01	4030 X	3791	-0-	-239	-0-	-0-		3791	2		N	-0-					-0-		
02	3584 X	3262	-0-	-322	-0-	-0-		3262	2		N	-0-					-0-		
03	3906 X	3697	-0-	-209	-0-	-0-		3697	2		N	-0-					-0-		
04	3750 X	3501	-0-	-249	-0-	-0-		3501	2		N	-0-					-0-		
05	3875 X	3444	-0-	-431	-0-	-0-		3444	2		N	-0-					-0-		
06	3660 X	3354	-0-	-306	-0-	-0-		3354	2		N	-0-					-0-		

BOYD "A"										WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304		PERF.10980 - 12087	
01	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	-0-		6537	2		N	-0-					-0-		
02	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	-0-		5636	2		N	-0-					-0-		
03	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	-0-		6145	2		N	-0-					-0-		
04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	-0-		6190	2		N	-0-					-0-		
05	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	-0-		6247	2		N	-0-					-0-		
*06	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	-0-		5575	2		N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ORAND #1														
WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	5115 X	4965	-0-	-150	-0-	-0-	4965	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	60
02	4564 X	3224	-0-	-1340	-0-	-0-	3224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	60
03	4805 X	3611	-0-	-1194	-0-	-0-	3611	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	60
04	4800 X	3542	-0-	-1258	-0-	-0-	3542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	60
05	4960 X	4401	-0-	-559	-0-	-0-	4401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	60
06	4800 X	3128	-0-	-1672	-0-	-0-	3128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	60
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078														
01	3224 X	2043	-0-	-1181	-0-	-0-	2043	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2912 X	2115	-0-	-797	-0-	-0-	2115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3224 X	2316	-0-	-908	-0-	-0-	2316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3120 X	1729	-0-	-1391	-0-	-0-	1729	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	-0-	3353	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770														
01	3627 X	3123	-0-	-504	-0-	-0-	3123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3276 X	2373	-0-	-903	-0-	-0-	2373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3627 X	2023	-0-	-1604	-0-	-0-	2023	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3090 X	2775	-0-	-315	-0-	-0-	2775	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	-0-	2997	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3030 X	2805	-0-	-225	-0-	-0-	2805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522														
01	1426 N	1086	-0-	-340	-0-	-0-	1086	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1064 N	1026	-0-	-38	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	-0-	1046	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	944	-0-	-203	-0-	-0-	944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496														
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	-0-	3567	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-	4013	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	-0-	3473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	3568	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	-0-	3654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	3124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500														
01	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	-0-	4837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	-0-	4354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4774 X	4762	-0-	-12	-0-	-0-	4762	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	-0-	4641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4774 X	4651	-0-	-123	-0-	-0-	4651	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4620 X	4441	-0-	-179	-0-	-0-	4441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374														
01	2914 N	2707	-0-	-207	-0-	-0-	2707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	2410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532														
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
01	1488 X	697	-0-	-791	-0-	697	2			N	-0-			-0-
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	508	2			N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
04	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686														
01	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-			63
02	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-			63
03	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-			63
04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-			63
05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-			63
*06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-			63
ORAND GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250														
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
02	1540 N	1329	-0-	-211	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
*06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512														
01	3534 X	3102	-0-	-432	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
02	3500 X	3191	-0-	-309	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
03	3875 X	3328	-0-	-547	-0-	3328	2			N	-0-			-0-
04	3750 X	3145	-0-	-605	-0-	3145	2			N	-0-			-0-
05	3534 X	3251	-0-	-283	-0-	3251	2			N	-0-			-0-
06	3420 X	3175	-0-	-245	-0-	3175	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410														
01	3131 X	2839	-0-	-292	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
02	2645 X	2469	-0-	-176	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-			-0-
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
*06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342														
01	3100 N	4369	-0-	1269	1269	4369	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1555	-0-	-1245	24	1555	2			N	-0-			-0-
03	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
04	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
06	1620 X	1484	-0-	-136	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324														
01	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
02	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
04	2100 X	1938	-0-	-162	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
05	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
*06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
KIRSCH GAS UNIT																			
										WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		
01	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	3178	2				N	-0-					-0-		
02	3360 X	2209	-0-	-1151	-0-	2209	2				N	-0-					-0-		
03	3751 X	2882	-0-	-869	-0-	2882	2				N	-0-					-0-		
04	3630 X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2				N	-0-					-0-		
05	3751 X	3507	-0-	-244	-0-	3507	2				N	-0-					-0-		
06	3090 X	2840	-0-	-250	-0-	2840	2				N	-0-					-0-		
BOYD "A" GAS UNIT										WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296									
01	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2				N	-0-					-0-		
02	2548 X	2352	-0-	-196	-0-	2352	2				N	-0-					-0-		
03	2821 X	2548	-0-	-273	-0-	2548	2				N	-0-					-0-		
04	2730 X	2333	-0-	-397	-0-	2333	2				N	-0-					-0-		
05	2821 X	2355	-0-	-466	-0-	2355	2				N	-0-					-0-		
06	2520 X	1983	-0-	-537	-0-	1983	2				N	-0-					-0-		
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308									
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2				N	-0-					-0-		
02	1204 N	720	-0-	-484	-0-	720	2				N	-0-					-0-		
03	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	1067	2				N	-0-					-0-		
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2				N	-0-					-0-		
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2				N	-0-					-0-		
06	1020 N	867	-0-	-153	-0-	867	2				N	-0-					-0-		
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790									
01	3999 X	3037	-0-	-962	-0-	3037	2				N	-0-					-0-		
02	3556 X	1413	-0-	-2143	-0-	1413	2				N	-0-					-0-		
03	3937 X	2834	-0-	-1103	-0-	2834	2				N	-0-					-0-		
04	3810 X	3536	-0-	-274	-0-	3536	2				N	-0-					-0-		
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2				N	-0-					-0-		
*06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2				N	-0-					-0-		
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760									
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2				N	-0-					-0-		
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2				N	-0-					-0-		
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2				N	-0-					-0-		
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2				N	-0-					-0-		
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2				N	-0-					-0-		
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2				N	-0-					-0-		
WILLIFORD "A" GAS UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172									
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2				N	-0-					30		
02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2				N	-0-					30		
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2				N	-0-					30		
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2				N	-0-					30		
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2				N	-0-					30		
*06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2				N	-0-					30		
PICKETT #1 GAS UNIT										WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462									
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2				N	-0-					-0-		
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2				N	-0-					-0-		
03	1922 N	1590	-0-	-332	-0-	1590	2				N	-0-					-0-		
04	1920 N	1531	-0-	-389	-0-	1531	2				N	-0-					-0-		
05	2139 N	1177	-0-	-962	-0-	1177	2				N	-0-					-0-		
*06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2				N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 19															
RRCID -> 251406															
COMPL. DATE 06/04/2009															
TOTAL DEPTH 12877													PERF.11373 - 12532		
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
01	3007 X	1710	-0-	-1297	-0-	1710	2			N	-0-				-0-
02	2856 X	2655	-0-	-201	-0-	2655	2			N	-0-				-0-
03	3162 X	2728	-0-	-434	-0-	2728	2			N	-0-				-0-
04	3060 X	2724	-0-	-336	-0-	2724	2			N	-0-				-0-
05	3162 X	2819	-0-	-343	-0-	2819	2			N	-0-				-0-
06	2850 X	2534	-0-	-316	-0-	2534	2			N	-0-				-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 3H															
RRCID -> 251463															
COMPL. DATE 01/07/2013															
TOTAL DEPTH 12515													PERF.11571 - 15000		
01	3565 X	2546	-0-	-1019	-0-	2488	2	58	4	N	-0-				-0-
02	2996 X	1671	-0-	-1325	-0-	1625	2	46	4	N	-0-				-0-
03	3875 X	2014	-0-	-1861	-0-	1972	2	42	4	N	-0-				-0-
04	3750 X	2738	-0-	-1012	-0-	2678	2	60	4	N	-0-				-0-
05	3875 X	2660	-0-	-1215	-0-	2599	2	61	4	N	-0-				-0-
*06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2527	2	60	4	N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 25															
RRCID -> 251655															
COMPL. DATE 05/01/2009															
TOTAL DEPTH 12435													PERF.11814 - 12242		
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-				-0-
02	1428 N	614	-0-	-814	-0-	614	2			N	-0-				-0-
03	837 N	259	-0-	-578	-0-	259	2			N	-0-				-0-
04	1350 N	340	-0-	-1010	-0-	340	2			N	-0-				-0-
05	682 N	196	-0-	-486	-0-	196	2			N	-0-				-0-
06	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-				-0-
HILL, F. E. III															
WELL #: 4H															
RRCID -> 251749															
COMPL. DATE 03/26/2009															
TOTAL DEPTH 13605													PERF.10904 - 11372		
01	2418 X	1559	-0-	-859	-0-	1559	2			N	-0-				97
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-				97
03	3100 N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-				97
04	2213 N	2105	-0-	-108	-0-	2105	2			N	-0-				97
05	2573 N	2121	-0-	-452	-0-	2121	2			N	-0-				97
06	2730 X	1852	-0-	-878	-0-	1852	2			N	-0-				97
PICKETT NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 252114															
COMPL. DATE 05/28/2009															
TOTAL DEPTH 12825													PERF.11368 - 12579		
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-				-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-				-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-				-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-				-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-				-0-
*06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-				-0-
ORAND GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 6															
RRCID -> 252359															
COMPL. DATE 03/08/2009															
TOTAL DEPTH 12846													PERF.11472 - 12572		
01	2232 N	1998	-0-	-234	-0-	1998	2			N	-0-				-0-
02	2184 N	1767	-0-	-417	-0-	1767	2			N	-0-				-0-
03	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2			N	-0-				-0-
04	1920 N	1749	-0-	-171	-0-	1749	2			N	-0-				-0-
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-				-0-
06	2010 N	1932	-0-	-78	-0-	1932	2			N	-0-				-0-
ZENO KING GAS UNIT II															
WELL #: 4															
RRCID -> 252362															
COMPL. DATE 07/28/2009															
TOTAL DEPTH 12616													PERF.10909 - 12298		
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	N	2				65
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	N	2				67
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	N	1				68
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-				68
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-				68
*06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-				68

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ZENO KING GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-				-0-
02	784 N	755	-0-	-29	-0-	755	2		N	-0-				-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-				-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-				-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-				-0-
*06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205														
01	2077 N	1430	-0-	-647	-0-	1430	2		N	-0-				-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-				-0-
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-				-0-
04	1380 N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2		N	-0-				-0-
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-				-0-
06	2250 N	1904	-0-	-346	-0-	1904	2		N	-0-				-0-
L. V. JONES GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178														
01	2945 X	2914	-0-	-31	-0-	2914	2		N	-0-				153
02	2604 N	2403	-0-	-201	-0-	2403	2		N	-0-				153
03	2883 N	2754	-0-	-129	-0-	2754	2		N	-0-				153
04	2820 N	2757	-0-	-63	-0-	2757	2		N	-0-				153
05	2666 N	2627	-0-	-39	-0-	2627	2		N	-0-				153
*06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-				153
JOHN HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632														
01	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-				-0-
02	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-				-0-
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-				-0-
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		N	-0-				-0-
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		N	-0-				-0-
*06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-				-0-
JONES, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178														
01	1674 X	1398	-0-	-276	-0-	1398	2		N	-0-				-0-
02	1512 X	1268	-0-	-244	-0-	1268	2		N	-0-				-0-
03	1674 X	1329	-0-	-345	-0-	1329	2		N	-0-				-0-
04	1410 X	1402	-0-	-8	-0-	1402	2		N	-0-				-0-
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-				-0-
*06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414														
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-				-0-
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-				-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				-0-
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-				-0-
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-				-0-
*06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-				-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125														
01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2		N	-0-				130
02	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2		N	-0-				130
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		N	-0-				130
04	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2		N	-0-				130
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2		N	-0-				130
*06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2		N	-0-				130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2		N	-0-			-0-	
02	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2		N	-0-			-0-	
03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2		N	-0-			-0-	
04	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2		N	-0-			-0-	
05	4402 X	2829	-0-	-1573	-0-	2829	2		N	-0-			-0-	
*06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2		N	-0-			-0-	
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785														
01	2728 N	2345	-0-	-383	-0-	2345	2		N	-0-			-0-	
02	2436 N	2075	-0-	-361	-0-	2075	2		N	-0-			-0-	
03	2449 N	2241	-0-	-208	-0-	2241	2		N	-0-			-0-	
04	2280 N	2059	-0-	-221	-0-	2059	2		N	-0-			-0-	
05	2294 N	2267	-0-	-27	-0-	2267	2		N	-0-			-0-	
06	2160 N	2148	-0-	-12	-0-	2148	2		N	-0-			-0-	
BONNER, J.														
WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675														
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-	
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-	
03	1116 N	831	-0-	-285	-0-	831	2		N	-0-			-0-	
04	810 N	560	-0-	-250	-0-	560	2		N	-0-			-0-	
05	806 N	155	-0-	-651	-0-	155	2		N	-0-			-0-	
06	810 N	150	-0-	-660	-0-	150	2		N	-0-			-0-	
OWENS "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433														
01	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2		N	-0-			-0-	
02	1596 N	1499	-0-	-97	-0-	1499	2		N	-0-			-0-	
03	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2		N	-0-			-0-	
04	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632	2		N	-0-			-0-	
05	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	1475	2		N	-0-			-0-	
06	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2		N	-0-			-0-	
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711														
01	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2		N	-0-			-0-	
02	1568 N	1559	-0-	-9	-0-	1559	2		N	-0-			-0-	
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-	
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-	
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-	
*06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-	
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060														
01	3813 X	3307	-0-	-506	-0-	3307	2		N	-0-			-0-	
02	3444 X	2364	-0-	-1080	-0-	2364	2		N	-0-			-0-	
03	3782 X	3257	-0-	-525	-0-	3257	2		N	-0-			-0-	
04	3660 X	3258	-0-	-402	-0-	3258	2		N	-0-			-0-	
05	3720 X	3227	-0-	-493	-0-	3227	2		N	-0-			-0-	
06	3210 X	2545	-0-	-665	-0-	2545	2		N	-0-			-0-	
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160														
01	3596 X	3533	-0-	-63	-0-	3533	2		N	-0-			-0-	
02	3248 X	3037	-0-	-211	-0-	3037	2		N	-0-			-0-	
03	3596 X	3053	-0-	-543	-0-	3053	2		N	-0-			-0-	
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		N	-0-			-0-	
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-	
*06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BLACK, H. D.GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249															
01	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	3496	2				N	-0-		-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2				N	-0-		-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2				N	-0-		-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2				N	-0-		-0-
05	4030	X	3481	-0-	-549	-0-	3481	2				N	-0-		-0-
06	3900	X	3205	-0-	-695	-0-	3205	2				N	-0-		-0-
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676															
01	3875	X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2				N	-0-		-0-
02	3500	X	3100	-0-	-400	-0-	3100	2				N	-0-		-0-
03	3875	X	3336	-0-	-539	-0-	3336	2				N	-0-		-0-
04	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	3435	2				N	-0-		-0-
05	3627	X	3206	-0-	-421	-0-	3206	2				N	-0-		-0-
06	3510	X	2711	-0-	-799	-0-	2711	2				N	-0-		-0-
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714															
01	4588	X	4381	-0-	-207	-0-	4381	2				N	-0-		-0-
02	4144	X	3890	-0-	-254	-0-	3890	2				N	-0-		-0-
03	4588	X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2				N	-0-		-0-
04	4350	X	4131	-0-	-219	-0-	4131	2				N	-0-		-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2				N	-0-		-0-
*06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2				N	-0-		-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208															
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2				N	-0-		-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2				N	-0-		-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2				N	-0-		-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2				N	-0-		-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2				N	-0-		-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2				N	-0-		-0-
LEVELS, MARION															
WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324															
01	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	3311	2				N	-0-		-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2				N	-0-		-0-
03	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3654	2				N	-0-		-0-
04	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	2				N	-0-		-0-
05	3844	X	3440	-0-	-404	-0-	3440	2				N	-0-		-0-
06	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	3339	2				N	-0-		-0-
BOOTH GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421															
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2				N	-0-		64
02	2800	X	2476	-0-	-324	-0-	2476	2				N	-0-		64
03	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	2234	2				N	-0-		64
04	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	3057	2				N	-0-		64
05	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	3144	2				N	-0-		64
06	3210	X	2926	-0-	-284	-0-	2926	2				N	-0-		64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2263 N	1068	-0-	-1195	-0-	1068	2			N	-0-			15
02	1848 N	1060	-0-	-788	-0-	1060	2			N	-0-			15
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			15
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			15
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			15
*06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			15
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426														
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-			-0-
02	812 N	667	-0-	-145	-0-	667	2			N	-0-			-0-
03	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
06	750 N	637	-0-	-113	-0-	637	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744														
01	1519 N	1372	-0-	-147	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
02	1372 N	563	-0-	-809	-0-	563	2			N	-0-			-0-
03	1488 N	397	-0-	-1091	-0-	397	2			N	-0-			-0-
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
*06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
BOYD "A" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032														
01	2821 X	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			N	-0-			-0-
02	2492 X	2471	-0-	-21	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
03	2852 X	1890	-0-	-962	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
04	2760 X	2651	-0-	-109	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
05	2852 X	2622	-0-	-230	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
06	2670 X	2452	-0-	-218	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230														
01	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-			52
02	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-			52
03	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-			52
04	900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-			52
05	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-			52
06	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-			52
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238														
01	3100 X	2895	-0-	-205	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
02	2800 X	2467	-0-	-333	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
03	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
04	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	2644	2			N	-0-			-0-
05	2883 X	2716	-0-	-167	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
06	2790 X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392														
01	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-			-0-
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-			-0-
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-			-0-
04	3900 X	3869	-0-	-31	-0-	3869	2			N	-0-			-0-
05	4030 X	3687	-0-	-343	-0-	3687	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	3118	-0-	-782	-0-	3118	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BLACK, H. D. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4588 X	4255	-0-	-333	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
02	4032 X	3733	-0-	-299	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
03	4464 X	4080	-0-	-384	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
04	4200 X	3998	-0-	-202	-0-	3998	2			N	-0-			-0-
05	4340 X	4040	-0-	-300	-0-	4040	2			N	-0-			-0-
06	4110 X	3918	-0-	-192	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676														
01	2821 X	2221	-0-	-600	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
02	2408 N	2276	-0-	-132	-0-	2276	2			N	-0-			-0-
03	2449 N	2417	-0-	-32	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-			-0-
05	2511 N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
06	2340 N	2291	-0-	-49	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233														
01	4185 X	3132	-0-	-1053	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
02	3780 X	2772	-0-	-1008	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
03	4185 X	2968	-0-	-1217	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
04	4050 X	2893	-0-	-1157	-0-	2893	2			N	-0-			-0-
05	3875 X	2975	-0-	-900	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	2947	-0-	-83	-0-	2947	2			N	-0-			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331														
01	4185 X	3711	-0-	-474	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
02	3780 X	3326	-0-	-454	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
03	4185 X	3503	-0-	-682	-0-	3503	2			N	-0-			-0-
04	4050 X	3422	-0-	-628	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
05	3968 X	3482	-0-	-486	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
06	3600 X	3320	-0-	-280	-0-	3320	2			N	-0-			-0-
MOODY ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280														
01	4061 X	4014	-0-	-47	-0-	4014	2			N	-0-			71
02	3612 X	3564	-0-	-48	-0-	3564	2			N	-0-			71
03	3999 X	3757	-0-	-242	-0-	3757	2			N	-0-			71
04	3870 X	3859	-0-	-11	-0-	3859	2			N	-0-			71
05	3999 X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2			N	-0-			71
06	3870 X	3261	-0-	-609	-0-	3261	2			N	-0-			71
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730														
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-			-0-
02	336 N	229	-0-	-107	-0-	229	2			N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
06	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547														
01	2077 N	1889	-0-	-188	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
02	1960 N	1723	-0-	-237	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-
04	1830 N	1553	-0-	-277	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	1771	-0-	-151	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
06	1800 N	1355	-0-	-445	-0-	1355	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2542 X	1662	-0-	-880	-0-	1662	2		N	-0-			-0-	
02	2296 X	798	-0-	-1498	-0-	798	2		N	-0-			-0-	
03	2542 X	1487	-0-	-1055	-0-	1487	2		N	-0-			-0-	
04	1980 X	1954	-0-	-26	-0-	1954	2		N	-0-			-0-	
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			-0-	
*06	3000 N	3184	-0-	184	184	3184	2		N	-0-			-0-	
BUTLER GAS UNIT													WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BROWN, J. W. GAS UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571	
01	8928 X	8048	-0-	-880	-0-	8048	2		N	-0-			-0-	
02	8064 X	3873	-0-	-4191	-0-	3873	2		N	-0-			-0-	
03	8928 X	8231	-0-	-697	-0-	8231	2		N	-0-			-0-	
04	8640 X	6686	-0-	-1954	-0-	6686	2		N	-0-			-0-	
05	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2		N	-0-			-0-	
*06	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	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	
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-			-0-	
02	2072 N	2057	-0-	-15	-0-	2057	2		N	-0-			-0-	
03	3100 N	3553	-0-	453	453	3553	2		N	-0-			-0-	
04	3000 N	2551	-0-	-449	4	2551	2		N	-0-			-0-	
05	2263 N	2089	-0-	-174	-0-	2089	2		N	-0-			-0-	
06	2580 X	2092	-0-	-488	-0-	2092	2		N	-0-			-0-	
HARTLEY UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260	
01	4743 X	3689	-0-	-1054	-0-	49	1	3640	2	N	-0-		-0-	
02	4144 X	3521	-0-	-623	-0-	44	1	3477	2	N	-0-		-0-	
03	3999 X	3588	-0-	-411	-0-	49	1	3539	2	N	-0-		-0-	
04	3570 X	3403	-0-	-167	-0-	47	1	3356	2	N	-0-		-0-	
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	49	1	3991	2	N	-0-		-0-	
06	3780 X	2215	-0-	-1565	-0-	47	1	2168	2	N	-0-		-0-	
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262	
01	1705 N	829	-0-	-876	-0-	829	2		N	-0-			-0-	
02	1064 N	516	-0-	-548	-0-	516	2		N	-0-			-0-	
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-	
04	3000 N	4000	-0-	1000	1000	4000	2		N	-0-			-0-	
05	3100 N	2993	-0-	-107	893	2993	2		N	-0-			-0-	
*06	3000 N	2725	-0-	-275	618	2725	2		N	-0-			-0-	
BOOTH GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388	
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-	
03	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2		N	-0-			-0-	
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-	
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-	
*06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
BUTLER GAS UNIT															
WELL #: 17															
RRCID -> 255914															
COMPL. DATE 09/20/2012															
TOTAL DEPTH 11869															
PERF. 8616 - 11484															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
01	5146 X	4565	-0-	-581	-0-	4565	2		N	-0-	-0-				
02	4648 X	3853	-0-	-795	-0-	3853	2		N	-0-	-0-				
03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2		N	-0-	-0-				
04	4980 X	3649	-0-	-1331	-0-	3649	2		N	-0-	-0-				
05	5146 X	4834	-0-	-312	-0-	4834	2		N	-0-	-0-				
06	5010 X	4694	-0-	-316	-0-	4694	2		N	-0-	-0-				
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 20															
RRCID -> 255916															
COMPL. DATE 01/27/2010															
TOTAL DEPTH 11985															
PERF. 11390 - 11846															
01	4712 X	4109	-0-	-603	-0-	4109	2		N	-0-	-0-				
02	4116 X	3652	-0-	-464	-0-	3652	2		N	-0-	-0-				
03	4402 X	4152	-0-	-250	-0-	4152	2		N	-0-	-0-				
04	4260 X	4072	-0-	-188	-0-	4072	2		N	-0-	-0-				
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-	-0-				
*06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-	-0-				
FOOTBALL FIELD GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 255919															
COMPL. DATE 03/17/2010															
TOTAL DEPTH 12550															
PERF. 10939 - 12350															
01	2914 X	2797	-0-	-117	-0-	2797	2		N	-0-	-0-				
02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-	-0-				
03	3100 N	3166	-0-	66	66	3166	2		N	-0-	-0-				
04	3000 N	3052	-0-	52	118	3052	2		N	-0-	-0-				
05	2883 N	2400	-0-	-483	-0-	2400	2		N	-0-	-0-				
06	2910 X	2418	-0-	-492	-0-	2418	2		N	-0-	-0-				
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 31															
RRCID -> 255930															
COMPL. DATE 03/18/2010															
TOTAL DEPTH 12350															
PERF. 11720 - 12238															
01	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-	-0-				
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-	-0-				
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2		N	-0-	-0-				
04	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-	-0-				
05	2542 X	2106	-0-	-436	-0-	2106	2		N	-0-	-0-				
06	2460 X	821	-0-	-1639	-0-	821	2		N	-0-	-0-				
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 19															
RRCID -> 255941															
COMPL. DATE 03/31/2010															
TOTAL DEPTH 12067															
PERF. 11480 - 11925															
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		N	-0-	-0-				
02	3024 X	2815	-0-	-209	-0-	2815	2		N	-0-	-0-				
03	3348 X	3029	-0-	-319	-0-	3029	2		N	-0-	-0-				
04	3480 X	3060	-0-	-420	-0-	3060	2		N	-0-	-0-				
05	3596 X	2977	-0-	-619	-0-	2977	2		N	-0-	-0-				
06	3480 X	2684	-0-	-796	-0-	2684	2		N	-0-	-0-				
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 2B															
RRCID -> 255942															
COMPL. DATE 01/25/2010															
TOTAL DEPTH 11953															
PERF. 11384 - 11790															
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-	-0-				
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-	-0-				
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-	-0-				
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	420 N	98	-0-	-322	-0-	98	2		N	-0-	-0-				
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 255945															
COMPL. DATE 03/25/2010															
TOTAL DEPTH 12700															
PERF. 11228 - 12480															
01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-	-0-				
02	2352 X	2191	-0-	-161	-0-	2191	2		N	-0-	-0-				
03	2883 X	1776	-0-	-1107	-0-	1776	2		N	-0-	-0-				
04	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	1872	2		N	-0-	-0-				
05	2883 X	2155	-0-	-728	-0-	2155	2		N	-0-	-0-				
06	2640 X	2180	-0-	-460	-0-	2180	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 #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009		
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
01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 2	N	-0-		26
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 2	N	-0-		26
03	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694 2	N	-0-		26
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2	N	-0-		26
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 2	N	-0-		26
*06	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 2	N	-0-		26
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247		
01	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2	N	-0-		87
02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 2	N	-0-		87
03	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 2	N	-0-		87
04	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2	N	-0-		87
05	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 2	N	-0-		87
*06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2	N	-0-		87
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371		
01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 2	N	-0-		-0-
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2	N	-0-		-0-
03	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2	N	-0-		-0-
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2	N	-0-		-0-
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2	N	-0-		-0-
*06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2	N	-0-		-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206		
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2	N	-0-		-0-
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-		-0-
03	2573 N	1929	-0-	-644	-0-	1929 2	N	-0-		-0-
04	2340 N	1662	-0-	-678	-0-	1662 2	N	-0-		-0-
05	2356 N	2274	-0-	-82	-0-	2274 2	N	-0-		-0-
*06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2	N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950		
01	8184 X	5958	-0-	-2226	-0-	5958 2	N	-0-		-0-
02	7952 X	4814	-0-	-3138	-0-	4814 2	N	-0-		-0-
03	8804 X	6933	-0-	-1871	-0-	6933 2	N	-0-		-0-
04	8520 X	5805	-0-	-2715	-0-	5805 2	N	-0-		-0-
05	7936 X	7222	-0-	-714	-0-	7222 2	N	-0-		-0-
*06	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787 2	N	-0-		-0-
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196		
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183		
01	4433 X	4100	-0-	-333	-0-	4100 2	N	-0-		38
02	4004 X	3506	-0-	-498	-0-	3506 2	N	-0-		38
03	4371 X	3939	-0-	-432	-0-	3939 2	N	-0-		38
04	4230 X	3310	-0-	-920	-0-	3310 2	N	-0-		38
05	4123 X	3129	-0-	-994	-0-	3129 2	N	-0-		38
06	3960 X	3128	-0-	-832	-0-	3128 2	N	-0-		38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
HAM GAS UNIT															
WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4495 X	3739	-0-	-756	-0-	3739	2			N	-0-				-0-
02	4060 X	3131	-0-	-929	-0-	3131	2			N	-0-				-0-
03	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	4072	2			N	-0-				-0-
04	4110 X	3845	-0-	-265	-0-	3845	2			N	-0-				-0-
05	4185 X	3890	-0-	-295	-0-	3890	2			N	-0-				-0-
06	3930 X	3591	-0-	-339	-0-	3591	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11364 - 11824	
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-				-0-
02	392 N	336	-0-	-56	-0-	336	2			N	-0-				-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-				-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-				-0-
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434	
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-				-0-
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-				-0-
03	3503 X	3418	-0-	-85	-0-	3418	2			N	-0-				-0-
04	3390 X	3334	-0-	-56	-0-	3334	2			N	-0-				-0-
05	3503 X	3288	-0-	-215	-0-	3288	2			N	-0-				-0-
06	3390 X	2906	-0-	-484	-0-	2906	2			N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT														WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11359 - 11734	
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-				-0-
02	1792 N	1748	-0-	-44	-0-	1748	2			N	-0-				-0-
03	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1875	2			N	-0-				-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-				-0-
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-				-0-
*06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT														WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605	
01	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-				-0-
02	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-				-0-
03	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-				-0-
04	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-				-0-
05	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-				-0-
06	6390 X	6253	-0-	-137	-0-	6253	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF. 11368 - 11826	
01	3534 X	3004	-0-	-530	-0-	3004	2			N	-0-				-0-
02	3192 X	2839	-0-	-353	-0-	2839	2			N	-0-				-0-
03	3534 X	2679	-0-	-855	-0-	2679	2			N	-0-				-0-
04	3330 X	2936	-0-	-394	-0-	2936	2			N	-0-				-0-
05	3441 X	3127	-0-	-314	-0-	3127	2			N	-0-				-0-
*06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-				-0-
HUMPHRIES GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF. 10892 - 12273	
01	3069 X	1745	-0-	-1324	-0-	1745	2			N	-0-				-0-
02	2772 X	1537	-0-	-1235	-0-	1537	2			N	-0-				-0-
03	2542 X	2142	-0-	-400	-0-	2142	2			N	-0-				-0-
04	2460 X	1823	-0-	-637	-0-	1823	2			N	-0-				-0-
05	1984 X	1644	-0-	-340	-0-	1644	2			N	-0-				-0-
06	2070 N	1257	-0-	-813	-0-	1257	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936															
SARTOR GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11171 - 12360							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
01		2356 X	1845	-0-	-511	-0-			1845 2			N	-0-					-0-	
02		2128 X	1298	-0-	-830	-0-			1298 2			N	-0-					-0-	
03		1798 N	1525	-0-	-273	-0-			1525 2			N	-0-					-0-	
04		1800 N	1599	-0-	-201	-0-			1599 2			N	-0-					-0-	
05		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-			1673 2			N	-0-					-0-	
06		1470 N	1463	-0-	-7	-0-			1463 2			N	-0-					-0-	
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490		PERF.10907 - 12278							
01		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-			6973 2			N	-0-					-0-	
02		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-			7277 2			N	-0-					-0-	
03		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-			6691 2			N	-0-					-0-	
04		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-			7139 2			N	-0-					-0-	
05		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-			6221 2			N	-0-					-0-	
*06		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-			7345 2			N	-0-					-0-	
PICKETT NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.11828 - 11876							
01		4650 X	2208	-0-	-2442	-0-			2155 2	53 9	N	48						163	
02		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-			6170 2	33 9	N	30						193	
03		5518 X	4447	-0-	-1071	-0-			4427 2	20 9	N	18	186 1					25	
04		5340 X	2673	-0-	-2667	-0-			2673 2		N	-0-						25	
05		5518 X	4993	-0-	-525	-0-			4993 2		N	-0-						25	
06		5340 X	5080	-0-	-260	-0-			5080 2		N	-0-						25	
SNEED GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10888 - 12091							
01		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-			6142 2		N	-0-						24	
02		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-			5503 2		N	-0-						24	
03		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-			5741 2		N	-0-						24	
04		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-			5793 2		N	-0-						24	
05		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-			5937 2		N	-0-						24	
*06		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-			5861 2		N	-0-						24	
HALE UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11048 - 12450							
01		1085 X	900	-0-	-185	-0-			900 2		N	-0-						43	
02		868 N	830	-0-	-38	-0-			830 2		N	-0-						43	
03		961 N	768	-0-	-193	-0-			768 2		N	-0-						43	
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-			932 2		N	-0-						43	
05		930 N	876	-0-	-54	-0-			876 2		N	-0-						43	
*06		864 N	864	-0-	-0-	-0-			864 2		N	-0-						43	
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11444 - 11803							
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-			596 2		N	-0-						-0-	
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-			942 2		N	-0-						-0-	
03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-			1618 2		N	-0-						-0-	
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-			1330 2		N	-0-						-0-	
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-			1055 2		N	-0-						-0-	
06		960 N	631	-0-	-329	-0-			631 2		N	-0-						-0-	
HARTLEY UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10831 - 11076							
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-			1261 2		N	-0-						-0-	
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-			1044 2		N	-0-						-0-	
03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-			1183 2		N	-0-						-0-	
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-			1181 2		N	-0-						-0-	
05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-			1136 2		N	-0-						-0-	
06		870 N	849	-0-	-21	-0-			849 2		N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3689 X	3331	-0-	-358	-0-	3331	2		N	-0-				-0-
02	3332 X	3297	-0-	-35	-0-	3297	2		N	-0-				-0-
03	3689 X	3511	-0-	-178	-0-	3511	2		N	-0-				-0-
04	3570 X	3376	-0-	-194	-0-	3376	2		N	-0-				-0-
05	3689 X	3658	-0-	-31	-0-	3658	2		N	-0-				-0-
06	3540 X	3427	-0-	-113	-0-	3427	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785														
01	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2		N	-0-				-0-
02	5348 X	3267	-0-	-2081	-0-	3267	2		N	-0-				-0-
03	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2		N	-0-				-0-
04	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2		N	-0-				-0-
05	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2		N	-0-				-0-
06	5730 X	5672	-0-	-58	-0-	5672	2		N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530														
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2		N	-0-				-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-				-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-				-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706														
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-				-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-				-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-				-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-				-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-				-0-
*06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930														
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-				-0-
02	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-				-0-
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-				-0-
04	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-				-0-
05	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-				-0-
*06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076														
01	2232 N	1574	-0-	-658	-0-	1574	2		N	-0-				-0-
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-				-0-
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-				-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-				-0-
05	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2		N	-0-				-0-
06	2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2021	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851														
01	2077 N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2		N	-0-				-0-
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-				-0-
03	2201 N	1241	-0-	-960	-0-	1241	2		N	-0-				-0-
04	1680 N	1142	-0-	-538	-0-	1142	2		N	-0-				-0-
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-				-0-
*06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
L. V. JONES GAS UNIT I														
WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5270 X	4567	-0-	-703	-0-	4567	2			Y	-0-			27
02	4760 X	4236	-0-	-524	-0-	4236	2			Y	-0-			27
03	5270 X	4888	-0-	-382	-0-	4888	2			Y	-0-			27
04	4830 X	4103	-0-	-727	-0-	4103	2			Y	-0-			27
05	4991 X	4709	-0-	-282	-0-	4709	2			Y	-0-			27
06	4740 X	4251	-0-	-489	-0-	4251	2			Y	-0-			27
WETTERMARK GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322														
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-			-0-
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-			-0-
04	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-			-0-
05	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-			-0-
*06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
L. V. JONES GAS UNIT I														
WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617														
01	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-			-0-
02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-			-0-
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-			-0-
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-			-0-
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			Y	-0-			-0-
*06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280														
01	4464 X	4216	-0-	-248	-0-	4216	2			N	-0-			-0-
02	4032 X	3727	-0-	-305	-0-	3727	2			N	-0-			-0-
03	4464 X	4455	-0-	-9	-0-	4455	2			N	-0-			-0-
04	4320 X	3711	-0-	-609	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
05	4340 X	4077	-0-	-263	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
06	4320 X	3577	-0-	-743	-0-	3577	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088														
01	5487 X	5033	-0-	-454	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
02	4956 X	3901	-0-	-1055	-0-	3901	2			N	-0-			-0-
03	5363 X	5024	-0-	-339	-0-	5024	2			N	-0-			-0-
04	4950 X	4234	-0-	-716	-0-	4234	2			N	-0-			-0-
05	5115 X	4567	-0-	-548	-0-	4567	2			N	-0-			-0-
06	4860 X	3991	-0-	-869	-0-	3991	2			N	-0-			-0-
J. W. BROWN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187														
01	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-			-0-
02	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-			-0-
03	4092 X	3873	-0-	-219	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
04	4320 X	3905	-0-	-415	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
05	4464 X	4028	-0-	-436	-0-	4028	2			N	-0-			-0-
06	4320 X	3961	-0-	-359	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
OMA MCMICHAEL GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362														
01	2573 N	2531	-0-	-42	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
02	2296 N	2220	-0-	-76	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
04	2460 N	2295	-0-	-165	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
05	2449 N	2133	-0-	-316	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
06	2190 N	2163	-0-	-27	-0-	2163	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6200 X	4919	-0-	-1281	-0-	4919	2		N	-0-				-0-
02	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2		N	-0-				-0-
03	5828 X	3566	-0-	-2262	-0-	3566	2		N	-0-				-0-
04	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2		N	-0-				-0-
05	6200 X	5565	-0-	-635	-0-	5565	2		N	-0-				-0-
06	6000 X	4793	-0-	-1207	-0-	4793	2		N	-0-				-0-
WETTERMARK GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338														
01	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2		N	-0-				-0-
02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2		N	-0-				-0-
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2		N	-0-				-0-
04	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-				-0-
05	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2		N	-0-				-0-
*06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2		N	-0-				-0-
PENN-SENTER GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402														
01	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		N	-0-				-0-
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-				-0-
03	2790 X	1683	-0-	-1107	-0-	1683	2		N	-0-				-0-
04	3390 X	963	-0-	-2427	-0-	963	2		N	-0-				-0-
05	3503 X	895	-0-	-2608	-0-	895	2		N	-0-				-0-
06	3390 X	2645	-0-	-745	-0-	2645	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030														
01	5270 X	1019	-0-	-4251	-0-	1019	2		N	-0-				-0-
02	4760 X	1340	-0-	-3420	-0-	1340	2		N	-0-				-0-
03	5115 X	2749	-0-	-2366	-0-	2749	2		N	-0-				-0-
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		N	-0-				-0-
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-				-0-
*06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643														
01	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2		N	-0-				-0-
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	4748	-0-	1648	1648	4748	2		N	-0-				-0-
04	5805 X	4157	-0-	-1648	-0-	4157	2		N	-0-				-0-
05	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2		N	-0-				-0-
*06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2		N	-0-				-0-
ZEN0 KING GAS UNIT II														
WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398														
01	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-				55
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-				55
03	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-				55
04	3000 N	3502	-0-	502	502	3502	2		N	-0-				55
05	3100 N	3953	-0-	853	1355	3953	2		N	-0-				55
*06	3000 N	2312	-0-	-688	667	2312	2		N	-0-				55
HALE UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313														
01	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-				-0-
02	2044 X	1761	-0-	-283	-0-	1761	2		N	-0-				-0-
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-				-0-
04	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-				-0-
05	1953 N	1430	-0-	-523	-0-	1430	2		N	-0-				-0-
*06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ZENO KING GAS UNIT II														
WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1426 N	1197	-0-	-229	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
*06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184														
01	3031 N	2876	-0-	-155	-0-	2876	2			N	-0-			-0-
02	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
03	2914 X	2676	-0-	-238	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
04	2820 X	2545	-0-	-275	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
05	2914 X	2597	-0-	-317	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
06	2790 X	2511	-0-	-279	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
COOPER GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499														
01	4836 X	4066	-0-	-770	-0-	4066	2			N	-0-			-0-
02	4368 X	3954	-0-	-414	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
03	4898 X	4511	-0-	-387	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
04	4740 X	4084	-0-	-656	-0-	4084	2			N	-0-			-0-
05	4898 X	3975	-0-	-923	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
06	4380 X	3883	-0-	-497	-0-	3883	2			N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082														
01	2666 X	2064	-0-	-602	-0-	2064	2			N	-0-			47
02	1904 N	1790	-0-	-114	-0-	1790	2			N	-0-			47
03	2356 N	2203	-0-	-153	-0-	2203	2			N	-0-			47
04	2010 N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2			N	-0-			47
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			47
*06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-			47
ORAND GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098														
01	9672 X	8978	-0-	-694	-0-	8978	2			N	-0-			22
02	8652 X	7695	-0-	-957	-0-	7695	2			N	-0-			22
03	9579 X	9041	-0-	-538	-0-	9041	2			N	-0-			22
04	9030 X	8930	-0-	-100	-0-	8930	2			N	-0-			22
05	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-			22
06	8760 X	8600	-0-	-160	-0-	8600	2			N	-0-			22
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252														
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-			-0-
02	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-			-0-
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-			-0-
05	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-			-0-
*06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-			-0-
WETTERMARK GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240														
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-			126
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-			126
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			126
04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-			126
05	2294 X	1663	-0-	-631	-0-	1663	2			N	-0-			126
06	2220 X	629	-0-	-1591	-0-	629	2			N	-0-			126

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 32												RRCID -> 260716			
COMPL. DATE 03/25/2011												CAPACITY			
TOTAL DEPTH 12290												PERF.11560 - 12003			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			N	-0-				-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-				-0-
03	2356 N	2207	-0-	-149	-0-	2207	2			N	-0-				-0-
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-				-0-
05	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2			N	-0-				-0-
06	2130 N	1989	-0-	-141	-0-	1989	2			N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT												WELL #: 32			
RRCID -> 260754												COMPL. DATE 11/06/2010			
TOTAL DEPTH 10905												PERF. 8560 - 10731			
01	6417 X	5714	-0-	-703	-0-	5714	2			N	-0-				-0-
02	5796 X	5612	-0-	-184	-0-	5612	2			N	-0-				-0-
03	6417 X	6023	-0-	-394	-0-	6023	2			N	-0-				-0-
04	6210 X	5982	-0-	-228	-0-	5982	2			N	-0-				-0-
05	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-				-0-
06	6000 X	5832	-0-	-168	-0-	5832	2			N	-0-				-0-

CURRY GAS UNIT												WELL #: 25			
RRCID -> 260764												COMPL. DATE 04/15/2011			
TOTAL DEPTH 11892												PERF.11280 - 11740			
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-				-0-
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-				-0-
03	2945 N	2611	-0-	-334	-0-	2611	2			N	-0-				-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-				-0-
05	2821 N	2466	-0-	-355	-0-	2466	2			N	-0-				-0-
06	2520 N	2076	-0-	-444	-0-	2076	2			N	-0-				-0-

HAM GAS UNIT												WELL #: 33			
RRCID -> 260776												COMPL. DATE 04/26/2011			
TOTAL DEPTH 11615												PERF.10335 - 11340			
01	2170 X	1743	-0-	-427	-0-	1743	2			N	-0-				-0-
02	1624 N	1552	-0-	-72	-0-	1552	2			N	-0-				-0-
03	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			N	-0-				-0-
04	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	1675	2			N	-0-				-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-				-0-
*06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-				-0-

J. W. BROWN GAS UNIT												WELL #: 7			
RRCID -> 260803												COMPL. DATE 05/26/2011			
TOTAL DEPTH 12410												PERF.10970 - 12212			
01	8277 X	6600	-0-	-1677	-0-	6600	2			N	-0-				-0-
02	7476 X	5976	-0-	-1500	-0-	5976	2			N	-0-				-0-
03	7378 X	6612	-0-	-766	-0-	6612	2			N	-0-				-0-
04	7140 X	6671	-0-	-469	-0-	6671	2			N	-0-				-0-
05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-				-0-
06	6390 X	5191	-0-	-1199	-0-	5191	2			N	-0-				-0-

W. A. KEILS GAS UNIT												WELL #: 8			
RRCID -> 260936												COMPL. DATE 05/21/2011			
TOTAL DEPTH 12510												PERF.11053 - 12254			
01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-				-0-
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-				-0-
03	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-				-0-
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-				-0-
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-				-0-
*06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-				-0-

DOWELL GAS UNIT												WELL #: 2			
RRCID -> 260955												COMPL. DATE 06/12/2011			
TOTAL DEPTH 12420												PERF.10571 - 12094			
01	2821 N	2199	-0-	-622	-0-	2199	2			N	-0-				91
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-				91
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-				91
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-				91
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-				91
06	2610 N	2275	-0-	-335	-0-	2275	2			N	-0-				91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
H. D. BLACK GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7471 X	3371	-0-	-4100	-0-	3371	2		N	-0-				-0-
02	6748 X	2753	-0-	-3995	-0-	2753	2		N	-0-				-0-
03	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	15095	2		N	-0-				-0-
04	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2		N	-0-				-0-
05	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2		N	-0-				-0-
*06	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776														
01	3565 X	2951	-0-	-614	-0-	2951	2		N	-0-				-0-
02	2856 X	2249	-0-	-607	-0-	2249	2		N	-0-				-0-
03	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2		N	-0-				-0-
04	2850 X	2741	-0-	-109	-0-	2741	2		N	-0-				-0-
05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-				-0-
06	3240 X	2979	-0-	-261	-0-	2979	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801														
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-				-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-				-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-				-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-				-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214														
01	3689 X	3157	-0-	-532	-0-	3157	2		N	-0-				-0-
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-				-0-
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-				-0-
04	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-				-0-
05	3937 X	3818	-0-	-119	-0-	3818	2		N	-0-				-0-
06	3810 X	3531	-0-	-279	-0-	3531	2		N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733														
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-				-0-
02	2912 X	2600	-0-	-312	-0-	2600	2		N	-0-				-0-
03	3224 X	2841	-0-	-383	-0-	2841	2		N	-0-				-0-
04	3120 X	2861	-0-	-259	-0-	2861	2		N	-0-				-0-
05	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	2		N	-0-				-0-
06	3120 X	2309	-0-	-811	-0-	2309	2		N	-0-				-0-
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512														
01	4712 X	2823	-0-	-1889	-0-	2823	2		Y	-0-				12
02	4116 X	2478	-0-	-1638	-0-	2478	2		Y	-0-				12
03	4371 X	3767	-0-	-604	-0-	3767	2		Y	-0-				12
04	4230 X	3721	-0-	-509	-0-	3721	2		Y	-0-				12
05	3565 X	2251	-0-	-1314	-0-	2251	2		Y	-0-				12
06	3660 X	3586	-0-	-74	-0-	3586	2		Y	-0-				12
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650														
01	4557 X	2724	-0-	-1833	-0-	2724	2		N	-0-				-0-
02	3808 X	1872	-0-	-1936	-0-	1872	2		N	-0-				-0-
03	4216 X	2771	-0-	-1445	-0-	2771	2		N	-0-				-0-
04	4080 X	1063	-0-	-3017	-0-	1063	2		N	-0-				-0-
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2		N	-0-				-0-
06	2670 X	1315	-0-	-1355	-0-	1315	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 #:		23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939		PERF.11333 - 11782			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-				52
02	952 N	829	-0-	-123	-0-	829	2			N	-0-				52
03	1519 N	824	-0-	-695	-0-	824	2			N	-0-				52
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-				52
05	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-				52
06	810 N	582	-0-	-228	-0-	582	2			N	-0-				52

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139		PERF.11605 - 11992			
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-				-0-
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-				-0-
03	1674 N	616	-0-	-1058	-0-	616	2			N	-0-				-0-
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-				-0-
05	1674 N	1114	-0-	-560	-0-	1114	2			N	-0-				-0-
*06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-				-0-

CURRY GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956		PERF.11382 - 11842			
01	2573 X	2178	-0-	-395	-0-	2103	2	75	9	N	68	182	1		37
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-				37
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-				37
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-				37
05	2170 N	2018	-0-	-152	-0-	2018	2			N	-0-				37
06	2100 N	1889	-0-	-211	-0-	1889	2			N	-0-				37

HAM GAS UNIT		WELL #:		35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10549 - 11557			
01	2201 N	2004	-0-	-197	-0-	2004	2			N	-0-				-0-
02	1876 N	1797	-0-	-79	-0-	1797	2			N	-0-				-0-
03	2232 N	1940	-0-	-292	-0-	1940	2			N	-0-				-0-
04	1950 N	1721	-0-	-229	-0-	1721	2			N	-0-				-0-
05	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1682	2			N	-0-				-0-
*06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-				-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920			
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-				-0-
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-				-0-
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-				-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-				-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-				-0-
*06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820			
01	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			N	-0-				-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-				-0-
03	2139 N	1723	-0-	-416	-0-	1723	2			N	-0-				-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-				-0-
05	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			N	-0-				-0-
*06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972			
01	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-				-0-
02	1372 N	1349	-0-	-23	-0-	1349	2			N	-0-				-0-
03	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-				-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-				-0-
05	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			N	-0-				-0-
*06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3812	-0-	-94	-0-	3812	2		N	-0-				-0-
02	3528 X	2997	-0-	-531	-0-	2997	2		N	-0-				-0-
03	4526 X	2508	-0-	-2018	-0-	2508	2		N	-0-				-0-
04	4380 X	1885	-0-	-2495	-0-	1885	2		N	-0-				-0-
05	4526 X	4117	-0-	-409	-0-	4117	2		N	-0-				-0-
06	3690 X	3484	-0-	-206	-0-	3484	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815														
01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2		N	-0-				-0-
02	3192 X	3051	-0-	-141	-0-	3051	2		N	-0-				-0-
03	3658 X	3482	-0-	-176	-0-	3482	2		N	-0-				-0-
04	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-				-0-
05	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-				-0-
06	3540 X	3389	-0-	-151	-0-	3389	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177														
01	3968 X	2361	-0-	-1607	-0-	2361	2		N	-0-				-0-
02	3584 X	3466	-0-	-118	-0-	3466	2		N	-0-				-0-
03	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	3527	2		N	-0-				-0-
04	3600 X	3346	-0-	-254	-0-	3346	2		N	-0-				-0-
05	3844 X	3018	-0-	-826	-0-	3018	2		N	-0-				-0-
06	3720 X	2726	-0-	-994	-0-	2726	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900														
01	3317 X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2		N	-0-				-0-
02	2492 X	1821	-0-	-671	-0-	1821	2		N	-0-				-0-
03	2573 X	1646	-0-	-927	-0-	1646	2		N	-0-				-0-
04	2610 X	1027	-0-	-1583	-0-	1027	2		N	-0-				-0-
05	2697 X	2213	-0-	-484	-0-	2213	2		N	-0-				-0-
06	2610 X	1486	-0-	-1124	-0-	1486	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673														
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-				-0-
02	1204 N	783	-0-	-421	-0-	783	2		N	-0-				-0-
03	1085 N	968	-0-	-117	-0-	968	2		N	-0-				-0-
04	1290 N	247	-0-	-1043	-0-	247	2		N	-0-				-0-
05	868 N	380	-0-	-488	-0-	380	2		N	-0-				-0-
06	930 N	484	-0-	-446	-0-	484	2		N	-0-				-0-
W. A. KEILS GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402														
01	2790 X	2716	-0-	-74	-0-	2716	2		N	-0-				-0-
02	2492 N	2419	-0-	-73	-0-	2419	2		N	-0-				-0-
03	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	2644	2		N	-0-				-0-
04	2640 N	2523	-0-	-117	-0-	2523	2		N	-0-				-0-
05	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-				-0-
*06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091														
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		N	-0-				-0-
02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-				-0-
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-				-0-
04	2490 X	2436	-0-	-54	-0-	2436	2		N	-0-				-0-
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2		N	-0-				-0-
*06	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397														
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
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
04	1830 N	1717	-0-	-113	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
05	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
*06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-			-0-
*06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
COOPER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554														
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
02	1876 N	1759	-0-	-117	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
03	2077 N	1197	-0-	-880	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
04	2370 N	1238	-0-	-1132	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
05	1953 N	1060	-0-	-893	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
06	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796														
01	5797 X	5225	-0-	-572	-0-	5225	2			N	-0-			-0-
02	4956 X	4833	-0-	-123	-0-	4833	2			N	-0-			-0-
03	5363 X	5312	-0-	-51	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
04	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-			-0-
05	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-			-0-
*06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212														
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
03	3038 X	2037	-0-	-1001	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
04	2940 X	2146	-0-	-794	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
05	3038 X	2309	-0-	-729	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
06	2940 X	2133	-0-	-807	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282														
01	2480 N	2277	-0-	-203	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
02	2268 N	2024	-0-	-244	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
06	2340 N	2088	-0-	-252	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
W. A. KEILS GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420														
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-			-0-
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-			-0-
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-			-0-
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
*06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
MARION LEVELS															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345															
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	
01	3627 X	3141	-0-	-486	-0-	49	1	3092	2	N	-0-			-0-	
02	3220 X	2751	-0-	-469	-0-	44	1	2707	2	N	-0-			-0-	
03	3472 X	2902	-0-	-570	-0-	49	1	2853	2	N	-0-			-0-	
04	3360 X	3015	-0-	-345	-0-	47	1	2968	2	N	-0-			-0-	
05	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	49	1	3105	2	N	-0-			-0-	
06	3030 X	2604	-0-	-426	-0-	47	1	2557	2	N	-0-			-0-	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132															
01	3782 X	2620	-0-	-1162	-0-	2620	2			N	-0-			82	
02	3752 X	1846	-0-	-1906	-0-	1846	2			N	-0-			82	
03	4154 X	2088	-0-	-2066	-0-	2088	2			N	-0-			82	
04	4020 X	1995	-0-	-2025	-0-	1995	2			N	-0-			82	
05	3782 X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			N	-0-			82	
*06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-			82	
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125															
01	1085 N	723	-0-	-362	-0-	723	2			N	-0-			-0-	
02	672 N	566	-0-	-106	-0-	566	2			N	-0-			-0-	
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-	
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-	
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-	
*06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-	
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174															
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			-0-	
02	2156 N	1899	-0-	-257	-0-	1899	2			N	-0-			-0-	
03	2449 N	2383	-0-	-66	-0-	2383	2			N	-0-			-0-	
04	2430 N	2388	-0-	-42	-0-	2388	2			N	-0-			-0-	
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-			-0-	
06	2310 N	1989	-0-	-321	-0-	1989	2			N	-0-			-0-	
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206															
01	2480 X	674	-0-	-1806	-0-	674	2			N	-0-			-0-	
02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			-0-	
03	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-	
04	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-	
05	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-			-0-	
06	2220 X	1913	-0-	-307	-0-	1913	2			N	-0-			-0-	
ROPER GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111															
01	3441 X	3247	-0-	-194	-0-	3247	2			Y	-0-			12	
02	3108 X	2818	-0-	-290	-0-	2818	2			Y	-0-			12	
03	3441 X	3063	-0-	-378	-0-	3063	2			Y	-0-			12	
04	3330 X	2554	-0-	-776	-0-	2554	2			Y	-0-			12	
05	3441 X	3205	-0-	-236	-0-	3205	2			Y	-0-			12	
*06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-			12	
FOOTBALL FIELD GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424															
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-			-0-	
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-			-0-	
03	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-			-0-	
04	2880 X	2495	-0-	-385	-0-	2495	2			N	-0-			-0-	
05	2976 X	990	-0-	-1986	-0-	990	2			N	-0-			-0-	
06	2880 X	1967	-0-	-913	-0-	1967	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
C. N. WILLIFORD			WELL #: 5			RRCID -> 264650			COMPL. DATE 02/11/2011			TOTAL DEPTH 11974			PERF.10920 - 12117				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4557 X	4141	-0-	-416	-0-			4141	2			N	-0-						28
02	4088 X	3405	-0-	-683	-0-			3405	2			N	-0-						28
03	4526 X	4262	-0-	-264	-0-			4262	2			N	-0-						28
04	4260 X	3829	-0-	-431	-0-			3829	2			N	-0-						28
05	4309 X	4126	-0-	-183	-0-			4126	2			N	-0-						28
06	4110 X	3881	-0-	-229	-0-			3881	2			N	-0-						28

ATHEL IVY GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 264717			COMPL. DATE 03/23/2011			TOTAL DEPTH 12465			PERF.11153 - 12253				
01	3906 X	3422	-0-	-484	-0-			3422	2			N	-0-						-0-
02	3528 X	2605	-0-	-923	-0-			2605	2			N	-0-						-0-
03	3906 X	2994	-0-	-912	-0-			2994	2			N	-0-						-0-
04	3660 X	1937	-0-	-1723	-0-			1937	2			N	-0-						-0-
05	3782 X	3200	-0-	-582	-0-			3200	2			N	-0-						-0-
06	3300 X	2662	-0-	-638	-0-			2662	2			N	-0-						-0-

ZENO KING GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 264947			COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 12373			PERF.11078 - 12226				
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-			3828	2			N	-0-						-0-
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-			3126	2			N	-0-						-0-
03	3441 X	3359	-0-	-82	-0-			3359	2			N	-0-						-0-
04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-			3863	2			N	-0-						-0-
05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-			3664	2			N	-0-						-0-
06	3330 X	3185	-0-	-145	-0-			3185	2			N	-0-						-0-

REED GAS UNIT NO. 4				WELL #: 5H		RRCID -> 264973			COMPL. DATE 12/14/2012			TOTAL DEPTH 12052			PERF.11107 - 14067				
01	2418 N	2230	-0-	-188	-0-			2230	2			N	-0-						80
02	2128 N	1899	-0-	-229	-0-			1899	2			N	-0-						80
03	2325 N	1898	-0-	-427	-0-			1898	2			N	-0-						80
04	2160 N	2133	-0-	-27	-0-			2133	2			N	-0-						80
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-			2138	2			N	-0-						80
*06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-			2062	2			N	-0-						80

WINFREE GAS UNIT				WELL #: 30		RRCID -> 265032			COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 12288			PERF.11621 - 12086				
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-			2859	2			N	-0-						-0-
02	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-			1881	2			N	-0-						-0-
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-			2481	2			N	-0-						-0-
04	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-			2429	2			N	-0-						-0-
05	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-			1759	2			N	-0-						-0-
*06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-			1736	2			N	-0-						-0-

ROPER GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 265061			COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 12305			PERF.11016 - 12125				
01	6045 X	4395	-0-	-1650	-0-			4395	2			N	-0-						-0-
02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-			5260	2			N	-0-						-0-
03	5394 X	4070	-0-	-1324	-0-			4070	2			N	-0-						-0-
04	5220 X	4529	-0-	-691	-0-			4529	2			N	-0-						-0-
05	5828 X	5135	-0-	-693	-0-			5135	2			N	-0-						-0-
06	5640 X	5080	-0-	-560	-0-			5080	2			N	-0-						-0-

HAM GAS UNIT				WELL #: 40		RRCID -> 265643			COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 11515			PERF.10322 - 11396				
01	6417 X	5130	-0-	-1287	-0-			5130	2			N	-0-						-0-
02	5796 X	5218	-0-	-578	-0-			5218	2			N	-0-						-0-
03	6293 X	4596	-0-	-1697	-0-			4596	2			N	-0-						-0-
04	6090 X	4947	-0-	-1143	-0-			4947	2			N	-0-						-0-
05	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-			7140	2			N	-0-						-0-
06	5580 X	4623	-0-	-957	-0-			4623	2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.																			
CLARKE GAS UNIT																			
WELL #: 31										RRCID -> 266054				COMPL. DATE 01/18/2012					
TOTAL DEPTH 12552										PERF.11852				- 12348					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01		3441 X	2769	-0-		-672		-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02		3108 X	2915	-0-		-193		-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03		3441 X	3225	-0-		-216		-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04		3180 X	3180	-0-		-0-		-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05		3224 X	2820	-0-		-404		-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06		3120 X	2803	-0-		-317		-0-	2803	2			N	-0-					-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 16				RRCID -> 266099				COMPL. DATE 12/12/2011	
TOTAL DEPTH 12108										PERF.11520				- 11930					
01		5704 X	5014	-0-		-690		-0-	5014	2			N	-0-					146
02		4956 X	4156	-0-		-800		-0-	4156	2			N	-0-					146
03		5394 X	4635	-0-		-759		-0-	4635	2			N	-0-					146
04		5220 X	3829	-0-		-1391		-0-	3829	2			N	-0-					146
05		5332 X	5055	-0-		-277		-0-	5055	2			N	-0-					146
*06		4919 X	4919	-0-		-0-		-0-	4919	2			N	-0-					146
COOPER GAS UNIT										WELL #: 5H				RRCID -> 266101				COMPL. DATE 02/01/2012	
TOTAL DEPTH 12310										PERF.12680				- 15380					
01		4035 X	4035	-0-		-0-		-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02		3448 X	3448	-0-		-0-		-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03		3985 X	3985	-0-		-0-		-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04		3900 X	3507	-0-		-393		-0-	3507	2			N	-0-					-0-
05		4030 X	3310	-0-		-720		-0-	3310	2			N	-0-					-0-
06		3900 X	2885	-0-		-1015		-0-	2885	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 18				RRCID -> 266104				COMPL. DATE 01/23/2012	
TOTAL DEPTH 11537										PERF.10388				- 11407					
01		1798 N	1562	-0-		-236		-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02		1456 N	1400	-0-		-56		-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03		2139 N	1595	-0-		-544		-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04		1500 N	1497	-0-		-3		-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05		1550 N	1425	-0-		-125		-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06		1530 N	1244	-0-		-286		-0-	1244	2			N	-0-					-0-
WETTERMARK GAS UNIT										WELL #: 6				RRCID -> 266107				COMPL. DATE 02/20/2012	
TOTAL DEPTH 12492										PERF.11119				- 12278					
01		3399 X	3399	-0-		-0-		-0-	3399	2			N	-0-					-0-
02		2968 X	1997	-0-		-971		-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03		4236 X	4236	-0-		-0-		-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04		5079 X	5079	-0-		-0-		-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05		4340 X	4340	-0-		-0-		-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*06		5600 X	5600	-0-		-0-		-0-	5600	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT										WELL #: 34				RRCID -> 266135				COMPL. DATE 03/12/2012	
TOTAL DEPTH 11403										PERF.10720				- 11356					
01		1705 N	1501	-0-		-204		-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02		1372 N	1318	-0-		-54		-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03		1528 N	1528	-0-		-0-		-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04		1502 N	1502	-0-		-0-		-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05		1457 N	1293	-0-		-164		-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*06		1576 N	1576	-0-		-0-		-0-	1576	2			N	-0-					-0-
ATHEL IVY GAS UNIT										WELL #: 5R				RRCID -> 266137				COMPL. DATE 03/08/2012	
TOTAL DEPTH 12451										PERF.11185				- 12355					
01		4371 X	4371	-0-		-0-		-0-	4371	2			N	-0-					-0-
02		3997 X	3997	-0-		-0-		-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03		4109 X	4109	-0-		-0-		-0-	4109	2			N	-0-					-0-
04		4127 X	4127	-0-		-0-		-0-	4127	2			N	-0-					-0-
05		4052 X	4052	-0-		-0-		-0-	4052	2			N	-0-					-0-
*06		4151 X	4151	-0-		-0-		-0-	4151	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936													
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:		7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11006 - 12366					
M	0	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	
01		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2				N	-0-					-0-	
02		3108 X	2813	-0-	-295	-0-	2813	2				N	-0-					-0-	
03		3472 X	2969	-0-	-503	-0-	2969	2				N	-0-					-0-	
04		3360 X	2638	-0-	-722	-0-	2638	2				N	-0-					-0-	
05		3472 X	2616	-0-	-856	-0-	2616	2				N	-0-					-0-	
06		3240 X	2598	-0-	-642	-0-	2598	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					
01		13857 X	13628	-0-	-229	-0-	13628	2				N	-0-					18	
02		12236 X	11961	-0-	-275	-0-	11961	2				N	-0-					18	
03		14725 X	13258	-0-	-1467	-0-	13258	2				N	-0-					18	
04		14250 X	12552	-0-	-1698	-0-	12552	2				N	-0-					18	
05		14725 X	12566	-0-	-2159	-0-	12566	2				N	-0-					18	
06		13200 X	11226	-0-	-1974	-0-	11226	2				N	-0-					18	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 266201		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11070 - 12306					
01		2170 N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2				N	-0-					92	
02		1932 N	1885	-0-	-47	-0-	1885	2				N	-0-					92	
03		2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2				N	-0-					92	
04		2040 N	2015	-0-	-25	-0-	2015	2				N	-0-					92	
05		2077 N	2026	-0-	-51	-0-	2026	2				N	-0-					92	
06		2010 N	1993	-0-	-17	-0-	1993	2				N	-0-					92	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:		15		RRCID -> 266202		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF.10332 - 11470					
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2				N	-0-					-0-	
02		1484 N	1198	-0-	-286	-0-	1198	2				N	-0-					-0-	
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2				N	-0-					-0-	
04		1830 N	1534	-0-	-296	-0-	1534	2				N	-0-					-0-	
05		1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2				N	-0-					-0-	
06		1350 N	703	-0-	-647	-0-	703	2				N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:		28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11560 - 11960					
01		2232 X	1891	-0-	-341	-0-	1891	2				N	-0-					-0-	
02		1904 X	1647	-0-	-257	-0-	1647	2				N	-0-					-0-	
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2				N	-0-					-0-	
04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2				N	-0-					-0-	
05		1829 N	1720	-0-	-109	-0-	1720	2				N	-0-					-0-	
06		1740 N	1454	-0-	-286	-0-	1454	2				N	-0-					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:		6		RRCID -> 266217		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11040 - 12389					
01		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2				N	-0-					-0-	
02		3220 X	2751	-0-	-469	-0-	2751	2				N	-0-					-0-	
03		3224 X	2842	-0-	-382	-0-	2842	2				N	-0-					-0-	
04		3600 X	3353	-0-	-247	-0-	3353	2				N	-0-					-0-	
05		3720 X	3256	-0-	-464	-0-	3256	2				N	-0-					-0-	
06		3600 X	3209	-0-	-391	-0-	3209	2				N	-0-					-0-	
COOPER GAS UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11046 - 12236					
01		3317 X	2885	-0-	-432	-0-	2885	2				N	-0-					-0-	
02		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2				N	-0-					-0-	
03		3317 X	3239	-0-	-78	-0-	3239	2				N	-0-					-0-	
04		3150 X	3015	-0-	-135	-0-	3015	2				N	-0-					-0-	
05		3534 X	2825	-0-	-709	-0-	2825	2				N	-0-					-0-	
06		3420 X	2482	-0-	-938	-0-	2482	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																			
ORAND -A-																			
WELL #: 7H										RRCID -> 266225									
COMPL. DATE 05/10/2012										TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	18352 X	15091	-0-	-3261	-0-	15091	2			N	-0-					98			
02	15288 X	11689	-0-	-3599	-0-	11689	2			N	-0-					98			
03	15469 X	7768	-0-	-7701	-0-	7768	2			N	-0-					98			
04	14730 X	9806	-0-	-4924	-0-	9806	2			N	-0-					98			
05	15097 X	11314	-0-	-3783	-0-	11314	2			N	-0-					98			
06	14610 X	10993	-0-	-3617	-0-	10993	2			N	-0-					98			
HAM GAS UNIT										WELL #: 31									
RRCID -> 266271										COMPL. DATE 07/01/2012									
TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660																			
01	1395 N	835	-0-	-560	-0-	835	2			N	-0-					-0-			
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	724	2			N	-0-					-0-			
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-			
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					-0-			
05	806 N	337	-0-	-469	-0-	337	2			N	-0-					-0-			
06	990 N	936	-0-	-54	-0-	936	2			N	-0-					-0-			
COSSON GAS UNIT										WELL #: 25									
RRCID -> 266275										COMPL. DATE 07/09/2012									
TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390																			
01	2728 X	2010	-0-	-718	-0-	2010	2			N	-0-					-0-			
02	2800 N	3577	-0-	777	777	3577	2			N	-0-					-0-			
03	3100 N	2370	-0-	-730	47	2370	2			N	-0-					-0-			
04	1950 N	980	-0-	-970	-0-	980	2			N	-0-					-0-			
05	2914 X	1388	-0-	-1526	-0-	1388	2			N	-0-					-0-			
06	2820 X	1906	-0-	-914	-0-	1906	2			N	-0-					-0-			
COSSON GAS UNIT										WELL #: 26									
RRCID -> 266303										COMPL. DATE 07/18/2012									
TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428																			
01	3999 X	3925	-0-	-74	-0-	3925	2			N	-0-					-0-			
02	3612 X	3483	-0-	-129	-0-	3483	2			N	-0-					-0-			
03	3875 X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			N	-0-					-0-			
04	3810 X	3756	-0-	-54	-0-	3756	2			N	-0-					-0-			
05	3937 X	3727	-0-	-210	-0-	3727	2			N	-0-					-0-			
06	3810 X	3256	-0-	-554	-0-	3256	2			N	-0-					-0-			
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 33									
RRCID -> 266335										COMPL. DATE 02/24/2012									
TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075																			
01	3596 X	3013	-0-	-583	-0-	3013	2			N	-0-					-0-			
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-			
03	3875 X	2976	-0-	-899	-0-	2976	2			N	-0-					-0-			
04	3750 X	3248	-0-	-502	-0-	3248	2			N	-0-					-0-			
05	3875 X	3595	-0-	-280	-0-	3595	2			N	-0-					-0-			
06	3630 X	3514	-0-	-116	-0-	3514	2			N	-0-					-0-			
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 16									
RRCID -> 266350										COMPL. DATE 06/27/2012									
TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479																			
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-			
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-			
03	2387 N	1995	-0-	-392	-0-	1995	2			N	-0-					-0-			
04	2310 N	1984	-0-	-326	-0-	1984	2			N	-0-					-0-			
05	2170 N	2139	-0-	-31	-0-	2139	2			N	-0-					-0-			
06	1920 N	1713	-0-	-207	-0-	1713	2			N	-0-					-0-			
ROBERTS, L. F.										WELL #: 4H									
RRCID -> 266360										COMPL. DATE 12/06/2012									
TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777																			
01	8556 X	5528	-0-	-3028	-0-	5528	2			N	-0-					-0-			
02	6328 X	5897	-0-	-431	-0-	5897	2			N	-0-					-0-			
03	7006 X	5190	-0-	-1816	-0-	5190	2			N	-0-					-0-			
04	6360 X	5680	-0-	-680	-0-	5680	2			N	-0-					-0-			
05	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-			
06	6330 X	6121	-0-	-209	-0-	6121	2			N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 5										RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		
										TOTAL		DEPTH 12665		
										PERF.11215		- 12366		
M	0	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
01		4836 X	4541	-0-	-295	-0-	4541	2		N	-0-			-0-
02		4368 X	4168	-0-	-200	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
03		4836 X	4504	-0-	-332	-0-	4504	2		N	-0-			-0-
04		4680 X	4078	-0-	-602	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
05		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2		N	-0-			-0-
06		4470 X	3188	-0-	-1282	-0-	3188	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 37		RRCID -> 266582		
										COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977		
										PERF.11390		- 11826		
01		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
02		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
03		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
*06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-

STARK GAS UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 267913		
										COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818		
										PERF.11285		- 16478		
01		30970 X	30970	-0-	-0-	-0-	30970	2		N	-0-			-0-
02		27809 X	27809	-0-	-0-	-0-	27610	2	199	9	N	181	181 1	-0-
03		30162 X	30162	-0-	-0-	-0-	30162	2		N	-0-			-0-
04		28704 X	28704	-0-	-0-	-0-	28704	2		N	-0-			-0-
05		29359 X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	2		N	-0-			-0-
*06		28048 X	28048	-0-	-0-	-0-	28048	2		N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F.										WELL #: 5H		RRCID -> 270562		
										COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093		
										PERF.12300		- 15928		
01		13082 X	12527	-0-	-555	-0-	12527	2		N	-0-			87
02		11284 X	10101	-0-	-1183	-0-	10101	2		N	-0-			87
03		12617 X	10967	-0-	-1650	-0-	10967	2		N	-0-			87
04		12210 X	10168	-0-	-2042	-0-	10168	2		N	-0-			87
05		13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	13032	2		N	-0-			87
06		12120 X	10936	-0-	-1184	-0-	10936	2		N	-0-			87

CAPP'S NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 6H		RRCID -> 272235		
										COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933		
										PERF.12365		- 16493		
01		27311 X	23423	-0-	-3888	-0-	23423	2		N	-0-			27
02		23072 X	19673	-0-	-3399	-0-	19673	2		N	-0-			27
03		25048 X	23177	-0-	-1871	-0-	23177	2		N	-0-			27
04		24240 X	22227	-0-	-2013	-0-	22227	2		N	-0-			27
05		25048 X	22506	-0-	-2542	-0-	22506	2		N	-0-			27
06		22680 X	20118	-0-	-2562	-0-	20118	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		
01		29919 X	29919	-0-	-0-	-0-	29855	2	64	9	N	58		101
02		26995 X	26995	-0-	-0-	-0-	26944	2	51	9	N	46		147
03		29276 X	29276	-0-	-0-	-0-	29276	2			N	-0-		147
04		27803 X	27803	-0-	-0-	-0-	27731	2	72	9	N	65		212
05		27836 X	27836	-0-	-0-	-0-	27832	2	4	9	N	4	188 1	28
*06		26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	26434	2	96	9	N	87		115

RANGER, WS GAS UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 272238		
										COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11461		
										PERF.11588		- 15436		
01		13795 X	12638	-0-	-1157	-0-	12638	2			N	-0-		55
02		12292 X	12259	-0-	-33	-0-	12259	2			N	-0-		55
03		13361 X	13115	-0-	-246	-0-	13115	2			N	-0-		55
04		13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2			N	-0-		55
05		13578 X	13491	-0-	-87	-0-	13491	2			N	-0-		55
*06		13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2			N	-0-		55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936																						
MOODY ESTATE										WELL #:		6H		RRCID -> 273061		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11857 - 18286												
M	GAS		INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* * DISPOSITIONS		* *		EOM							
0	ALLOW CODE		PROD GAS		LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT		CODE		AMT		CODE		M		PROD		AMT		CODE		AMT		CODE		BALANCE	
01	25637	X	22516	-0-	-3121	-0-	22516	2									N		-0-										194			
02	22540	X	20383	-0-	-2157	-0-	20383	2									N		-0-										194			
03	24211	X	23017	-0-	-1194	-0-	22998	2					19	9			N		17										211			
04	22650	X	22260	-0-	-390	-0-	22205	2					55	9			N		50		187	1							74			
05	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	2									N		-0-										74			
06	22260	X	21928	-0-	-332	-0-	21928	2									N		-0-										74			
MCMICHAEL "B" GAS UNIT										WELL #:		7H		RRCID -> 285978		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11362		PERF.11784 - 14306												
01	DELQ PR		173939	-0-	173939	173939	173939	2									N		-0-											-0-		
02	303463	X	129524	-0-	-173939	-0-	129524	2									N		-0-											-0-		
03	259315	X	114988	-0-	-144327	-0-	114988	2									N		-0-											-0-		
04	250950	X	90042	-0-	-160908	-0-	90042	2									N		-0-											-0-		
05	233616	X	69123	-0-	-164493	-0-	69123	2									N		-0-											-0-		
06	168330	X	84182	-0-	-84148	-0-	84182	2									N		-0-											-0-		
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION										WELL #:		1H		RRCID -> 286694		COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11657 - 16353												
01	0		122599	-0-	122599	122599	122599	2									N		-0-											-0-		
02	433264	X	310665	-0-	-122599	-0-	310607	2					58	9			N		53											53		
03	360995	X	323695	-0-	-37300	-0-	323023	2					672	9			N		611		499	1							165			
04	349350	X	275652	-0-	-73698	-0-	274809	2					843	9			N		766		724	1							207			
05	360995	X	260096	-0-	-100899	-0-	259722	2					374	9			N		340		367	1							180			
06	349350	X	224249	-0-	-125101	-0-	223597	2					652	9			N		593		518	1							255			
TEAGUE (PETTIT B)										88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE																
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC										194068																						
COSSON										WELL #:		2		RRCID -> 195020		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7582 - 7584												
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-											-0-		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-											-0-		
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-											-0-		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-											-0-		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-											-0-		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N		-0-											-0-		
COSSON										WELL #:		3		RRCID -> 195671		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8010 - 8036												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT											-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT											-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT											-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT											-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT											-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT											-0-		
COSSON										WELL #:		4		RRCID -> 202069		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 8032 - 8034												
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2									N		-0-											2		
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2									N		-0-											2		
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2									N		-0-											2		
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2									N		-0-											2		
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2									N		-0-											2		
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2									N		-0-											2		

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT										CNTY: FREESTONE														
//CONT.//										88576 330	NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
										945936														
										WELL #:	7F	RRCID	->	192477	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.	7960	-	8140	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
01		465 N	353	-0-	-112	-0-		353	2		N	-0-											-0-	
02		532 N	329	-0-	-203	-0-		329	2		N	-0-											-0-	
03		372 N	338	-0-	-34	-0-		338	2		N	-0-											-0-	
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	2		N	-0-											-0-	
05		372 N	353	-0-	-19	-0-		353	2		N	-0-											-0-	
*06		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2		N	-0-											-0-	
BUTLER GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID	->	198363	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL	DEPTH	10290	PERF.	8046	-	8224	
01		2325 N	2268	-0-	-57	-0-		2268	2		N	-0-											108	
02		2044 N	1949	-0-	-95	-0-		1949	2		N	-0-											108	
03		2294 N	2056	-0-	-238	-0-		2056	2		N	-0-											108	
04		2190 N	1923	-0-	-267	-0-		1923	2		N	-0-											108	
05		2170 N	1899	-0-	-271	-0-		1899	2		N	-0-											108	
*06		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-		2204	2	140	9	N	127										235	
HAM GAS UNIT										WELL #:	12	RRCID	->	252895	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH	10370	PERF.	7980	-	8143	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
HAM GAS UNIT										WELL #:	11	RRCID	->	254488	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	8016	-	8188	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
HAM GAS UNIT										WELL #:	10	RRCID	->	257211	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	7970	-	8164	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
HAM GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID	->	260750	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.	7964	-	8123	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-	
BARNETT GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID	->	260777	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.	8100	-	8224	
01		5146 X	4231	-0-	-915	-0-		4231	2		N	-0-											-0-	
02		4424 X	3785	-0-	-639	-0-		3785	2		N	-0-											-0-	
03		4898 X	4229	-0-	-669	-0-		4229	2		N	-0-											-0-	
04		4320 X	3805	-0-	-515	-0-		3805	2		N	-0-											-0-	
05		4464 X	4101	-0-	-363	-0-		4101	2		N	-0-											-0-	
06		4080 X	3888	-0-	-192	-0-		3888	2		N	-0-											-0-	

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344 - 8439	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8116 - 8202	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 8285 - 8370	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 8184	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 275785		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 11676		PERF. 7984 - 8087	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8116 - 8300	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087 - 8291	
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-		-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-		-0-
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-		-0-
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-		-0-
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-		-0-
*06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	283375	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	11766 PERF. 8210 - 8390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2	N	-0-	-0-
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-	-0-
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	N	-0-	-0-
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-	-0-
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2	N	-0-	-0-
*06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2	N	-0-	-0-
TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068						
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015692	COMPL. DATE	01/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7564 - 7595
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	15
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	15
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	15
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	15
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	15
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	15
COSSON		WELL #:		2	RRCID ->	193462	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7582 - 7584
01	6820 X	5285	-0-	-1535	-0-	5285	2	N	-0-	39
02	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2	N	-0-	39
03	6820 X	6289	-0-	-531	-0-	6289	2	N	-0-	39
04	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2	N	-0-	39
05	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2	N	-0-	39
*06	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2	N	-0-	39
COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	196763	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7596 - 7600
01	5053 X	4460	-0-	-593	-0-	4396	2	64 9 N	58	105
02	4564 X	4445	-0-	-119	-0-	4443	2	2 9 N	2	107
03	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5212	2	66 9 N	60	167
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4876	2	66 9 N	60	227
05	4929 X	4655	-0-	-274	-0-	4655	2	N	-0-	47
06	4920 X	4642	-0-	-278	-0-	4609	2	33 9 N	30	77
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277968	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	12958 PERF. 7724 - 7736
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285676	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 7253 - 7358
01	11936 X	5527	-0-	-6409	-0-	5527	2	N	-0-	-0-
02	5740 X	4166	-0-	-1574	-0-	4166	2	N	-0-	-0-
03	6355 X	3885	-0-	-2470	-0-	3885	2	N	-0-	-0-
04	6150 X	3180	-0-	-2970	-0-	3180	2	N	-0-	-0-
05	6355 X	3297	-0-	-3058	-0-	3297	2	N	-0-	-0-
06	5340 X	3017	-0-	-2323	-0-	3017	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)													CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
STILES, W. F.																
WELL #: 2													RRCID -> 141737			
COMPL. DATE 10/21/1994													TOTAL DEPTH 11500			
PERF. 7630 - 7892																
M	0	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	
01		1116 N	493	-0-	-623	-0-	152	1	341	2	N	-0-			28	
02		1064 N	189	-0-	-875	-0-	69	1	120	2	N	-0-			28	
03		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			28	
04		480 N	121	-0-	-359	-0-	53	1	68	2	N	-0-			28	
05		217 N	139	-0-	-78	-0-	58	1	81	2	N	-0-			28	
*06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	36	1	38	2	N	-0-			28	
WRIGHT, J.A.													WELL #: 3			
RRCID -> 157142													COMPL. DATE 06/07/1995			
TOTAL DEPTH 10850													PERF. 7704 - 7819			
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	N	-0-			163	
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-			163	
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	24	1	42	2	N	-0-			163	
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	10	1	12	2	N	-0-			163	
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	27	1	39	2	N	-0-			163	
06		60 N	8	-0-	-52	-0-	4	1	4	2	N	-0-			163	
STILES, W.F.													WELL #: 3			
RRCID -> 179964													COMPL. DATE 05/09/2008			
TOTAL DEPTH 9200													PERF. 7424 - 7824			
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	93	1	208	2	N	-0-			37	
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	134	1	235	2	N	-0-			37	
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	157	1	274	2	N	-0-			37	
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	157	1	200	2	N	-0-			37	
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	151	1	212	2	N	-0-			37	
*06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	154	1	160	2	N	-0-			37	
PRUIETT, M. E.													WELL #: 2			
RRCID -> 257038													COMPL. DATE 05/13/2010			
TOTAL DEPTH 11907													PERF. 7680 - 7782			
01		14 N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	2	N	-0-			30	
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			30	
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			30	
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-			30	
05		8 N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	2	N	-0-			30	
06		8 N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	2	N	-0-			30	
KEY ENERGY SERVICES, LLC													458534			
FREE-TEX S.W.D.													WELL #: 2			
RRCID -> 251493													COMPL. DATE 03/18/2014			
TOTAL DEPTH 5078													PERF. 4649 - 4815			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP													495445			
TEAGUE WEST GAS UNIT #3													WELL #: 1			
RRCID -> 072651													COMPL. DATE 08/17/1977			
TOTAL DEPTH 8170													PERF. 7792 - 7860			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
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	0	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3					WELL #:	3	RRCID -> 158676		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELDELL UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 172001		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592						
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	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								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E"					WELL #:	1	RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811						
01	1612	N	506	-0-	-1106	-0-	506	2			N	-0-					79
02	1148	N	748	-0-	-400	-0-	748	2			N	-0-					79
03	1178	N	418	-0-	-760	-0-	418	2			N	-0-					79
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					79
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					79
*06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837						
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
*06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064														
CNTY: FREESTONE														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-			-0-
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-			-0-
03	3658 X	3623	-0-	-35	-0-	3623	2			N	-0-			-0-
04	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
05	3658 X	3543	-0-	-115	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
06	3540 X	3209	-0-	-331	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
BAGGETT														
WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STILES, W. F.														
WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047														
01	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
02	1764 N	1732	-0-	-32	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
*06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948														
01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-			-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
*06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208														
01	5425 X	5065	-0-	-360	-0-	5065	2			N	-0-			-0-
02	4872 X	4439	-0-	-433	-0-	4439	2			N	-0-			-0-
03	5456 X	4676	-0-	-780	-0-	4676	2			N	-0-			-0-
04	5280 X	4703	-0-	-577	-0-	4703	2			N	-0-			-0-
05	5456 X	4660	-0-	-796	-0-	4660	2			N	-0-			-0-
06	4890 X	4649	-0-	-241	-0-	4649	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115														
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
*06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	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	0	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8548 - 10072					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 259982		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 9444					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		32		RRCID -> 261542		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10208					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 262439		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540 - 10192					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10132					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 9400					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 88576 700																																																																										
COSSON GAS UNIT															//CONT.// 945936																																																																										
															WELL #: 16															RRCID -> 263166															COMPL. DATE 05/02/2011															TOTAL DEPTH 11850															PERF. 8721 - 9172														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM																																																																	
0																								BALANCE																																																																	
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	

HAM GAS UNIT															WELL #: 31															RRCID -> 264769															COMPL. DATE 07/01/2012															TOTAL DEPTH 10857															PERF. 8581 - 10156														
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	

IRVIN GAS UNIT															WELL #: 17															RRCID -> 265696															COMPL. DATE 05/13/2011															TOTAL DEPTH 10792															PERF. 8552 - 9393														
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	

IRVIN GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 266048															COMPL. DATE 12/09/2011															TOTAL DEPTH 11200															PERF. 8565 - 8916														
01		3906 X		3676	-0-	-230		-0-				3676	2				N	-0-						-0-																																																																	
02		3528 X		3182	-0-	-346		-0-				3182	2				N	-0-						-0-																																																																	
03		3906 X		3407	-0-	-499		-0-				3407	2				N	-0-						-0-																																																																	
04		3570 X		2923	-0-	-647		-0-				2923	2				N	-0-						-0-																																																																	
05		3689 X		3282	-0-	-407		-0-				3282	2				N	-0-						-0-																																																																	
*06		3732 X		3732	-0-	-0-		-0-				3732	2				N	-0-						-0-																																																																	

BUTLER GAS UNIT															WELL #: 16															RRCID -> 266239															COMPL. DATE 03/07/2012															TOTAL DEPTH 11917															PERF. 8632 - 8772														
01	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-						-0-																																																																	
02	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-						-0-																																																																	
03	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-						-0-																																																																	
04	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-						-0-																																																																	
05	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-						-0-																																																																	
06	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-						-0-																																																																	

COSSON GAS UNIT															WELL #: 25															RRCID -> 266343															COMPL. DATE 07/09/2012															TOTAL DEPTH 11555															PERF. 8454 - 8931														
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	

BUTLER GAS UNIT															WELL #: 17															RRCID -> 266421															COMPL. DATE 09/20/2012															TOTAL DEPTH 11869															PERF. 8616 - 10258														
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
02	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
03	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT						-0-																																																																	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COSSON GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 9392	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	02	03	04	05	06							
01	02	03	04	05	06							
01	02	03	04	05	06							
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 7791 - 7831	
01	02	03	04	05	06							
01	02	03	04	05	06							
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672		PERF. 8615 - 9464	
01	02	03	04	05	06							
01	02	03	04	05	06							
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656		PERF. 8588 - 9429	
01	02	03	04	05	06							
01	02	03	04	05	06							
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	
01	02	03	04	05	*06							
01	02	03	04	05	*06							
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	
01	02	03	04	05	06							
01	02	03	04	05	06							

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027												
STILES, W F		WELL #:		1	RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196							
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PRUIETT, M.E.		WELL #:		3	RRCID -> 285798		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330							
01	4929 X	616	-0-	-4313	-0-	190	1	426	2	N		-0-				15
02	4452 X	446	-0-	-4006	-0-	162	1	284	2	N		-0-				15
03	4929 X	513	-0-	-4416	-0-	187	1	326	2	N		-0-				15
04	720 X	376	-0-	-344	-0-	165	1	211	2	N		-0-				15
05	682 X	370	-0-	-312	-0-	154	1	216	2	N		-0-				15
06	600 X	302	-0-	-298	-0-	148	1	154	2	N		-0-				15
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 152131		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.		945936														
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015719		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284							
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TEAGUE, WEST (RODESSA)		88582 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027														
STILES, W F		WELL #:		1	RRCID -> 257918		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792							
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	210	1	470	2	N		-0-				3
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	192	1	337	2	N		-0-				3
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	234	1	409	2	N		-0-				3
04	540 N	503	-0-	-37	-0-	221	1	282	2	N		-0-				3
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	227	1	318	2	N		-0-				3
06	540 N	485	-0-	-55	-0-	237	1	248	2	N		-0-				3
XTO ENERGY INC.		945936														
BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015711		COMPL. DATE 04/17/1956		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TEAS (COTTON VALLEY)														88610 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
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	0	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				
01		2587 N		2587	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	2	109	9	Y	99	179	1			-0-				
02		2232 N		2232	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	2	44	9	Y	40					40				
03		2341 N		2341	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	2	146	9	Y	133	173	1			-0-				
04		2531 N		2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2476	2	55	9	Y	50					50				
*05		2266 N		2266	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2	55	9	Y	50					100				
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100				
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	
01		682 N		338	-0-	-344	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-					16				
02		672 N		642	-0-	-30	-0-	-0-	80	1	562	2	N	-0-					16				
03		1194 N		1194	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1010	2	N	-0-					16				
04		330 N		206	-0-	-124	-0-	-0-	8	1	1	2	N	179	179	1			16				
									197	9													
05		1129 N		1129	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1049	2	N	-0-					16				
06		1170 N		648	-0-	-522	-0-	-0-	72	1	576	2	N	-0-					16				
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	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
WILLIAMS, HENRY														WELL #: 3		RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6870 - 6908	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
TEAS (RODESSA)														88610 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
BOMAR OIL & GAS, INC.														081550									
WILLIAMS, HENRY														WELL #: 1		RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 6233 - 6362	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
TEAS (TRAVIS PEAK)														88610 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.														945936									
MILNER														WELL #: 1		RRCID -> 190007		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7273 - 7280	
01		710 N		710	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	679	2	N	-0-					63				
02		659 N		659	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	631	2	N	-0-					63				
03		688 N		688	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					63				
04		736 N		736	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	N	-0-					63				
05		757 N		757	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	-0-					63				
*06		612 N		612	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	N	-0-					63				

OIL AND GAS DIVISION

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. LEE HEIRS													89478 300 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
WELL #: 1													RRCID -> 236077		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11682 - 11948					
M	0	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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		219	1	20	2	N	-0-							144		
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		290	1	29	2	N	-0-							144		
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		192	1	7	2	N	-0-							144		
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		166	1	16	2	N	-0-							144		
*05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		274	1	13	2	N	-0-							144		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							144		

KIRBY HEIRS													WELL #: 1		RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.10552 - 10592			
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		314	1	28	2	N	-0-							145		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							145		
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	12	2	N	-0-							145		
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		321	1	30	2	N	-0-							145		
*05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		241	1	11	2	N	-0-							145		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							145		

PARKER TRUST GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 241139		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11360 - 12250			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2019 - P/A 02/08/19																								

WILBANKS													WELL #: 1		RRCID -> 248069		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10498 - 10556			
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	12	2	N	-0-							-0-		
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	14	2	N	-0-							-0-		
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		177	1	11	2	N	-0-							-0-		
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	11	2	N	-0-							-0-		
*05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	5	2	N	-0-							-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		

WOFFORD HEIRS													WELL #: 1		RRCID -> 251064		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10503 - 10560			
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	15	2	N	-0-							140		
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		241	1	24	2	N	-0-							140		
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		223	1	14	2	N	-0-							140		
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	12	2	N	-0-							140		
*05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		164	1	8	2	N	-0-							140		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							140		

PERRYMAN, BILL													WELL #: 1		RRCID -> 252318		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF. N/A			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2019 - P/A 02/08/19																								

COX VENABLE													WELL #: 1		RRCID -> 252319		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 12677		PERF.10563 - 10600			
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	8	2	N	-0-							-0-		
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	16	2	N	-0-							-0-		
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		215	1	14	2	N	-0-							-0-		
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1	14	2	N	-0-							-0-		
*05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	6	2	N	-0-							-0-		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-		

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)				89570 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
RIVIERA OPERATING, LLC				714314												
WHITE, C.C. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 086946	COMPL. DATE 11/14/1998	TOTAL DEPTH 12518	PERF. 9264	-	9292						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	175	1	1133	2	N	-0-					-0-
02	1484 N	1280	-0-	-204	-0-	207	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	2046 N	1260	-0-	-786	-0-	199	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	182	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	253	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	879	-0-	-351	-0-	245	1	634	2	N	-0-					-0-
RANDAZZO UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 096669	COMPL. DATE 07/28/1981	TOTAL DEPTH 11310	PERF.10878	-	11162						
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
CONNELL, THOMAS B.				WELL #: 1	RRCID -> 167111	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 11473	PERF. 9840	-	9874						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THORNTON, S. (RODESSA)				89570 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940												
LOUISE				WELL #: 1	RRCID -> 196316	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 6083	-	6108						
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/01/2012												
REAGAN ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 196397	COMPL. DATE 05/14/2013	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 5898	-	5910						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/28/2014												
REAGAN ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 203970	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5932	-	5967						
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-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-
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/14/2018 - P/A 08/14/18												

THORNTON, S. (RODESSA)		//CONT.//		89570 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		//CONT.//		785940														
LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 233463		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963									
M	0	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89	
TRI-CITIES				91101 001	ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.				945936														
TCGU7(BAKER, M. -10)		WELL #:		7	RRCID -> 142942		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES (BACON LIME)				91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE										CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		1 B	RRCID -> 022807		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574									
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		4 B	RRCID -> 022808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553							
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B	RRCID -> 022809		COMPL. DATE 10/30/1946		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732									
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B	RRCID -> 022811		COMPL. DATE 06/04/1943		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700									
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698													
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	84	186	1	528
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	246	375	1	399
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	148			547
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			547
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			547
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			547
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722													
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	131	174	1	208
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24	174	1	58
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29			87
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			127
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600													
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A													
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624													
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573													
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)										CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT											
WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT											
WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634											
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT											
WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT											
WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579											
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT											
WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617											
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT											
WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645											
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT											
WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655											
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD								* * DISPOSITIONS * *	EOM
													BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620													
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585													
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584													
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602													
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625													
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605													
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)														CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167															
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000															
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A															
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
BRG LONE STAR LTD.															
GLADNEY GU															
WELL #: 090870 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83	
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)														CNTY: HENDERSON	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.															
LANDIS															
WELL #: 91101 150 209347 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 10411 - 11578															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
GLADNEY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD
01	2945 X	2090	-0-	-855	-0-	589	1	1494	2	N	6			63
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	532	1	759	2	N	4			67
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	589	1	446	2	N	-0-			67
*04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	570	1	497	2	N	5			72
						6	9							
*05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	589	1	99	2	N	-0-			72
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER														
KALE														
WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOKES														
WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.														
HINTON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338														
01	2852 X	2688	-0-	-164	-0-	2688	3			N	-0-			-0-
02	2576 X	1402	-0-	-1174	-0-	1402	3			N	-0-			-0-
03	2852 X	1814	-0-	-1038	-0-	1814	3			N	-0-			-0-
04	2760 X	2125	-0-	-635	-0-	2125	3			N	-0-			-0-
05	2852 X	2444	-0-	-408	-0-	2444	3			N	-0-			-0-
06	2610 X	2346	-0-	-264	-0-	2346	3			N	-0-			-0-
LEOPARD, C.L.														
WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300														
01	3100 N	3176	-0-	76	-0-	3176	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	3209	-0-	409	-0-	485	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	3543	-0-	443	-0-	3543	3			N	-0-			-0-
04	3582 X	2654	-0-	-928	-0-	2654	3			N	-0-			-0-
05	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-			-0-
*06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-			-0-
BARTON, H. P.														
WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279														
01	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3			N	-0-			-0-
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
03	2139 N	1969	-0-	-170	-0-	1969	3			N	-0-			-0-
04	1890 N	1876	-0-	-14	-0-	1876	3			N	-0-			-0-
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-			-0-
06	1920 N	1791	-0-	-129	-0-	1791	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.// 91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936												
BLACK, J. R.				WELL #: 1		RRCID -> 137545		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9932 - 11314				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
02	1764 N	1569	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-			-0-
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-			-0-
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-			-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
06	1860 N	769	-0-	-1091	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
KNIGHT, C. D.				WELL #: 1		RRCID -> 137566		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 11976		PERF.10112 - 11382				
01	899 N	851	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			-0-
02	728 N	638	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
03	961 N	611	-0-	-350	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
04	810 N	559	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
05	713 N	563	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
YOUNG, REX				WELL #: 1		RRCID -> 138837		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10340 - 11416				
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 146821		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 11390		PERF.11084 - 11288				
01	899 N	866	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			-0-
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
*06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
ROYALL, DANNY				WELL #: 2		RRCID -> 218213		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF. 8540 - 11864				
01	3038 X	1891	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-			-0-
02	2436 X	2194	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-			-0-
03	1705 X	354	-0-	-1351	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
04	1830 X	91	-0-	-1739	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
05	2418 X	48	-0-	-2370	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
06	2340 X	2203	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R.				WELL #: 3		RRCID -> 223586		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 9921 - 11409				
01	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-			-0-
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-			-0-
03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-			-0-
04	3960 X	3571	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-			-0-
05	4092 X	3428	-0-	-664	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-			-0-
06	3960 X	3391	-0-	-569	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R.				WELL #: 2		RRCID -> 226049		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 11535		PERF. 9869 - 11398				
01	1984 N	1496	-0-	-488	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
02	1848 N	1523	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-			-0-
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
*06	3000 N	3553	-0-	553	553	-0-	-0-	3553	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)			//CONT.// 91101 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
HINTON GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 229898			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417					
M	0	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
01		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-		2647 3			N	-0-					-0-
02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		2380 3			N	-0-					-0-
03		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-		2556 3			N	-0-					-0-
04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		2214 3			N	-0-					-0-
05		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		2147 3			N	-0-					-0-
*06		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		1989 3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L.			WELL #: 2			RRCID -> 229945			COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316					
01		2201 X	815	-0-	-1386	-0-		815 3			N	-0-					-0-
02		1708 X	570	-0-	-1138	-0-		570 3			N	-0-					-0-
03		1798 X	574	-0-	-1224	-0-		574 3			N	-0-					-0-
04		1740 X	530	-0-	-1210	-0-		530 3			N	-0-					-0-
05		806 X	517	-0-	-289	-0-		517 3			N	-0-					-0-
*06		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-		2666 3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 231646			COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384					
01		1891 N	1744	-0-	-147	-0-		1744 3			N	-0-					-0-
02		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		1672 3			N	-0-					-0-
03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		1822 3			N	-0-					-0-
04		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		1762 3			N	-0-					-0-
05		1860 N	1819	-0-	-41	-0-		1819 3			N	-0-					-0-
06		1770 N	1741	-0-	-29	-0-		1741 3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 233307			COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453					
01		3534 X	3373	-0-	-161	-0-		3373 3			N	-0-					-0-
02		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-		3111 3			N	-0-					-0-
03		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-		3558 3			N	-0-					-0-
04		3270 X	3138	-0-	-132	-0-		3138 3			N	-0-					-0-
05		3441 X	2929	-0-	-512	-0-		2929 3			N	-0-					-0-
06		3450 X	2684	-0-	-766	-0-		2684 3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L.			WELL #: 4			RRCID -> 233905			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393					
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257 3			N	-0-					-0-
02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255 3			N	-0-					-0-
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272 3			N	-0-					-0-
04		1200 N	1078	-0-	-122	-0-		1078 3			N	-0-					-0-
05		1240 N	1028	-0-	-212	-0-		1028 3			N	-0-					-0-
06		1200 N	978	-0-	-222	-0-		978 3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R.			WELL #: 4			RRCID -> 234547			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602					
01		10409 X	10409	-0-	-0-	-0-		10409 3			N	-0-					-0-
02		9222 X	9222	-0-	-0-	-0-		9222 3			N	-0-					-0-
03		10482 X	10482	-0-	-0-	-0-		10482 3			N	-0-					-0-
04		9470 X	9470	-0-	-0-	-0-		9470 3			N	-0-					-0-
05		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-		8982 3			N	-0-					-0-
*06		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-		8516 3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 234753			COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324					
01		3317 X	3174	-0-	-143	-0-		3174 3			N	-0-					-0-
02		2996 X	2896	-0-	-100	-0-		2896 3			N	-0-					-0-
03		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-		3187 3			N	-0-					-0-
04		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		3115 3			N	-0-					-0-
05		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-		3268 3			N	-0-					-0-
*06		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		3401 3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON											
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936																
BLACK, J. R.				WELL #:		7	RRCID -> 234869		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL	DEPTH 11835	PERF.10100	- 11636								
M	0	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	
01		2542	X	1744	-0-	-798	-0-	1744	3						N	-0-					-0-	
02		2184	N	789	-0-	-1395	-0-	789	3						N	-0-					-0-	
03		2139	N	766	-0-	-1373	-0-	766	3						N	-0-					-0-	
04		1680	N	564	-0-	-1116	-0-	564	3						N	-0-					-0-	
05		868	N	635	-0-	-233	-0-	635	3						N	-0-					-0-	
*06		1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3						N	-0-					-0-	
BARTON, H. P.				WELL #:		3	RRCID -> 240447		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL	DEPTH 11565	PERF. 9890	- 11408								
01		5673	X	4968	-0-	-705	-0-	4968	3						N	-0-					-0-	
02		5124	X	4550	-0-	-574	-0-	4550	3						N	-0-					-0-	
03		5549	X	4940	-0-	-609	-0-	4940	3						N	-0-					-0-	
04		5100	X	4781	-0-	-319	-0-	4781	3						N	-0-					-0-	
05		5270	X	4962	-0-	-308	-0-	4962	3						N	-0-					-0-	
06		4890	X	4754	-0-	-136	-0-	4754	3						N	-0-					-0-	
BLACK, J. R.				WELL #:		6	RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL	DEPTH 11649	PERF. 9936	- 11432								
01		4340	X	1487	-0-	-2853	-0-	1487	3						N	-0-					-0-	
02		3780	X	3085	-0-	-695	-0-	3085	3						N	-0-					-0-	
03		3999	X	3707	-0-	-292	-0-	3707	3						N	-0-					-0-	
04		3870	X	3518	-0-	-352	-0-	3518	3						N	-0-					-0-	
05		3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3						N	-0-					-0-	
*06		3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3						N	-0-					-0-	
LEOPARD, C. L.				WELL #:		7	RRCID -> 241499		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL	DEPTH 11605	PERF. 9875	- 11291								
01		7378	X	6789	-0-	-589	-0-	6789	3						N	-0-					-0-	
02		6664	X	6077	-0-	-587	-0-	6077	3						N	-0-					-0-	
03		7254	X	6528	-0-	-726	-0-	6528	3						N	-0-					-0-	
04		6990	X	6731	-0-	-259	-0-	6731	3						N	-0-					-0-	
05		7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3						N	-0-					-0-	
*06		7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3						N	-0-					-0-	
LEOPARD, C. L.				WELL #:		5	RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL	DEPTH 11595	PERF. 9972	- 11310								
01		93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3						N	-0-					-0-	
02		71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3						N	-0-					-0-	
03		93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3						N	-0-					-0-	
04		70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3						N	-0-					-0-	
05		93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3						N	-0-					-0-	
*06		1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3						N	-0-					-0-	
BLACK, J. R.				WELL #:		10	RRCID -> 243543		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL	DEPTH 11867	PERF.10380	- 11487								
01		3534	X	3122	-0-	-412	-0-	3122	3						N	-0-					-0-	
02		3108	X	2751	-0-	-357	-0-	2751	3						N	-0-					-0-	
03		3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3129	3						N	-0-					-0-	
04		3210	X	2911	-0-	-299	-0-	2911	3						N	-0-					-0-	
05		3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2947	3						N	-0-					-0-	
06		3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2890	3						N	-0-					-0-	
BLACK, J. R.				WELL #:		5	RRCID -> 243813		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL	DEPTH 11614	PERF. 9914	- 11351								
01		8432	X	8039	-0-	-393	-0-	8039	3						N	-0-					-0-	
02		7616	X	7141	-0-	-475	-0-	7141	3						N	-0-					-0-	
03		8215	X	7853	-0-	-362	-0-	7853	3						N	-0-					-0-	
04		7950	X	7885	-0-	-65	-0-	7885	3						N	-0-					-0-	
05		8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3						N	-0-					-0-	
*06		7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3						N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//		91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936										
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 244950		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 9930 - 11642		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 X	566	-0-	-23	-0-	566 3			N	-0-					-0-
02		672 N	575	-0-	-97	-0-	575 3			N	-0-					-0-
03		806 N	669	-0-	-137	-0-	669 3			N	-0-					-0-
04		540 N	381	-0-	-159	-0-	381 3			N	-0-					-0-
05		651 N	254	-0-	-397	-0-	254 3			N	-0-					-0-
06		660 N	31	-0-	-629	-0-	31 3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 245129		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10074 - 11616		
01		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3			N	-0-					-0-
02		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3			N	-0-					-0-
03		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3			N	-0-					-0-
04		2100 N	1948	-0-	-152	-0-	1948 3			N	-0-					-0-
05		2232 N	1903	-0-	-329	-0-	1903 3			N	-0-					-0-
06		2130 N	1765	-0-	-365	-0-	1765 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		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 247828		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 9960 - 11584		
01		10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10516 3			N	-0-					-0-
02		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326 3			N	-0-					-0-
03		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8762 3			N	-0-					-0-
04		10170 X	8012	-0-	-2158	-0-	8012 3			N	-0-					-0-
05		10509 X	7956	-0-	-2553	-0-	7956 3			N	-0-					-0-
06		10170 X	7485	-0-	-2685	-0-	7485 3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R.				WELL #:		9		RRCID -> 247832		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 11768		PERF. 9920 - 11468		
01		3410 X	252	-0-	-3158	-0-	252 3			N	-0-					-0-
02		3080 X	215	-0-	-2865	-0-	215 3			N	-0-					-0-
03		3193 X	203	-0-	-2990	-0-	203 3			N	-0-					-0-
04		690 X	200	-0-	-490	-0-	200 3			N	-0-					-0-
05		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 3			N	-0-					-0-
*06		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 251344		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10030 - 11544		
01		3100 N	6953	-0-	3853	12216	6953 3			N	-0-					-0-
02		18012 X	5796	-0-	-12216	-0-	5796 3			N	-0-					-0-
03		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997 3			N	-0-					-0-
04		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 3			N	-0-					-0-
05		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 3			N	-0-					-0-
*06		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 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		
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-					-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3			N	-0-					-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-					-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-					-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-					-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 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 #:	8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL	DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3159	-0-	-127	-0-		3159	3			N	-0-			-0-
02	2968 X	2822	-0-	-146	-0-		2822	3			N	-0-			-0-
03	3224 X	3103	-0-	-121	-0-		3103	3			N	-0-			-0-
04	3060 X	2940	-0-	-120	-0-		2940	3			N	-0-			-0-
05	3162 X	3030	-0-	-132	-0-		3030	3			N	-0-			-0-
06	3060 X	2925	-0-	-135	-0-		2925	3			N	-0-			-0-

BARTON, H. P.				WELL #:	9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL	DEPTH	11920	PERF. 9936 - 11436		
01	7440 X	7101	-0-	-339	-0-		7101	3			N	-0-			-0-
02	6552 X	5991	-0-	-561	-0-		5991	3			N	-0-			-0-
03	7006 X	6340	-0-	-666	-0-		6340	3			N	-0-			-0-
04	6870 X	5580	-0-	-1290	-0-		5580	3			N	-0-			-0-
05	7099 X	5394	-0-	-1705	-0-		5394	3			N	-0-			-0-
06	6870 X	4998	-0-	-1872	-0-		4998	3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.10050 - 11560		
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-		3164	3			N	-0-			-0-
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-		2739	3			N	-0-			-0-
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		3425	3			N	-0-			-0-
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-		3604	3			N	-0-			-0-
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-		3638	3			N	-0-			-0-
*06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-		3154	3			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.				WELL #:	6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL	DEPTH	11650	PERF. 9960 - 11348		
01	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-		2597	3			N	-0-			-0-
02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-		2508	3			N	-0-			-0-
03	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-		2949	3			N	-0-			-0-
04	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-		2716	3			N	-0-			-0-
05	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-		2850	3			N	-0-			-0-
*06	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-		2746	3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL	DEPTH	11780	PERF. 9925 - 11431		
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-		3600	3			N	-0-			-0-
02	3248 X	3187	-0-	-61	-0-		3187	3			N	-0-			-0-
03	3596 X	3553	-0-	-43	-0-		3553	3			N	-0-			-0-
04	3480 X	3109	-0-	-371	-0-		3109	3			N	-0-			-0-
05	3596 X	2880	-0-	-716	-0-		2880	3			N	-0-			-0-
06	3480 X	2717	-0-	-763	-0-		2717	3			N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL	DEPTH	11940	PERF.10024 - 11599		
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-		866	3			N	-0-			-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-		912	3			N	-0-			-0-
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	3			N	-0-			-0-
04	840 N	762	-0-	-78	-0-		762	3			N	-0-			-0-
05	868 N	656	-0-	-212	-0-		656	3			N	-0-			-0-
06	840 N	585	-0-	-255	-0-		585	3			N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL	DEPTH	11641	PERF. 9974 - 11503		
01	5270 X	5121	-0-	-149	-0-		5121	3			N	-0-			-0-
02	4760 X	4627	-0-	-133	-0-		4627	3			N	-0-			-0-
03	5270 X	4448	-0-	-822	-0-		4448	3			N	-0-			-0-
04	5100 X	4257	-0-	-843	-0-		4257	3			N	-0-			-0-
05	5239 X	4251	-0-	-988	-0-		4251	3			N	-0-			-0-
06	4950 X	3759	-0-	-1191	-0-		3759	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (PETTIT)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
BAKER, MAUDE															
WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268															
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEOPARD, C. W.															
WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RIDDLESPIRGER, L. R. B															
WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205															
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MEREDITH, A. H.															
WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MEREDITH, A.H.															
WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332															
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRI-CITIES (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734															
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792															
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816															
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A															
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															
WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765															
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116	
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)										91101 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.										090870						
TRI-CITIES, GU #1										WELL #:	1 T	RRCID -> 015741	COMPL. DATE 06/10/1959	TOTAL DEPTH	9747	PERF. 8592 - 8672
M	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
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
GLADNEY GU										WELL #:	2	RRCID -> 043128	COMPL. DATE 12/22/1967	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9071 - 9534
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	558 N	313	-0-	-245	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
JACKSON, W. W.										WELL #:	1	RRCID -> 049449	COMPL. DATE 10/10/1970	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 8510 - 8710
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE UNIT										806415			COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH	11723	PERF.10220 - 10077
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC. TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)										945936			COMPL. DATE 12/27/1959	TOTAL DEPTH	8704	PERF. 8398 - 8498
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)										WELL #:	1 L	RRCID -> 015734	COMPL. DATE 01/01/1960	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 8496 - 8721
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-
05	620 N	12	-0-	-608	-0-	12	3	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811									
01	868 N	542	-0-	-326	-0-	542	3	N	-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	3	N	-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756									
01	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	2241	3	N	-0-
02	2044 N	1885	-0-	-159	-0-	1885	3	N	-0-
03	2263 N	2044	-0-	-219	-0-	2044	3	N	-0-
04	2160 N	2063	-0-	-97	-0-	2063	3	N	-0-
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3	N	-0-
*06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817									
01	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	3	N	-0-
02	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3	N	-0-
03	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3	N	-0-
04	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3	N	-0-
05	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3	N	-0-
*06	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	3	N	-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A									
01	1519 N	1133	-0-	-386	-0-	1133	3	N	-0-
02	1176 N	1043	-0-	-133	-0-	1043	3	N	-0-
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3	N	-0-
04	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3	N	-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-
*06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760									
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-
*06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	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									
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-
*06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A														
M	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
01	7595 X	6987	-0-	-608	-0-	6987	3			N	-0-			-0-
02	6860 X	6091	-0-	-769	-0-	6091	3			N	-0-			-0-
03	7223 X	6698	-0-	-525	-0-	6698	3			N	-0-			-0-
04	6990 X	6841	-0-	-149	-0-	6841	3			N	-0-			-0-
05	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-			-0-
*06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A														
01	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-			-0-
02	616 N	608	-0-	-8	-0-	608	3			N	-0-			-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-
*06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-			-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
04	840 N	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-			-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
06	870 N	776	-0-	-94	-0-	776	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														
01	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	3			N	-0-			-0-
02	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-			-0-
03	9300 X	9297	-0-	-3	-0-	9297	3			N	-0-			-0-
04	9840 X	9551	-0-	-289	-0-	9551	3			N	-0-			-0-
05	10168 X	10125	-0-	-43	-0-	10125	3			N	-0-			-0-
*06	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704														
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-			-0-
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-			-0-
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-			-0-
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-			-0-
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-			-0-
*06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144														
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-			-0-
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-			-0-
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-			-0-
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-			-0-
*06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538																
M	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
01	2511 N	2227	-0-	-0-	-284	-0-	-0-	2227	3			N	-0-			-0-
02	2128 N	2001	-0-	-0-	-127	-0-	-0-	2001	3			N	-0-			-0-
03	2263 N	2195	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	2195	3			N	-0-			-0-
04	2160 N	2099	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	2099	3			N	-0-			-0-
05	2201 N	1747	-0-	-0-	-454	-0-	-0-	1747	3			N	-0-			-0-
06	2130 N	1362	-0-	-0-	-768	-0-	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629																
01	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-			-0-
02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-			-0-
03	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-			-0-
04	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-			-0-
05	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-			-0-
*06	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510																
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-			-0-
02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-			-0-
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-			-0-
04	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-			-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-			-0-
*06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635																
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
02	364 N	346	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
03	403 N	320	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
04	390 N	347	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194																
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
04	1080 N	1046	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
06	1080 N	1058	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3				N	-0-			-0-
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3				N	-0-			-0-
03	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 3				N	-0-			-0-
04	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3				N	-0-			-0-
05	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3				N	-0-			-0-
*06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3				N	-0-			-0-
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678														
01	992 N	857	-0-	-135	-0-	857 3				N	-0-			-0-
02	840 N	580	-0-	-260	-0-	580 3				N	-0-			-0-
03	992 N	836	-0-	-156	-0-	836 3				N	-0-			-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3				N	-0-			-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3				N	-0-			-0-
*06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3				N	-0-			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751														
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3				N	-0-			-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3				N	-0-			-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3				N	-0-			-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3				N	-0-			-0-
05	837 N	648	-0-	-189	-0-	648 3				N	-0-			-0-
06	810 N	487	-0-	-323	-0-	487 3				N	-0-			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816												
M	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
01	1054 N	871	-0-	-183	-0-	871	3			N	-0-	-0-
02	952 N	788	-0-	-164	-0-	788	3			N	-0-	-0-
03	992 N	709	-0-	-283	-0-	709	3			N	-0-	-0-
04	840 N	753	-0-	-87	-0-	753	3			N	-0-	-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-	-0-
*06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585												
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-	-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-	-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-	-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-	-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-	-0-
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338												
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-	-0-
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	450	3			N	-0-	-0-
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-	-0-
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-	-0-
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-	-0-
06	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-	-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742												
01	2263 X	2070	-0-	-193	-0-	2070	3			N	-0-	-0-
02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-	-0-
03	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-	-0-
04	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-	-0-
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-	-0-
*06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618												
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-	-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-	-0-
03	961 N	791	-0-	-170	-0-	791	3			N	-0-	-0-
04	930 N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-	-0-
05	961 N	701	-0-	-260	-0-	701	3			N	-0-	-0-
06	780 N	662	-0-	-118	-0-	662	3			N	-0-	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826												
01	5666 X	4294	-0-	-1372	-0-	4294	3			N	-0-	-0-
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-	-0-
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-	-0-
04	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-	-0-
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-	-0-
*06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771									
01	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	2549 3	N	-0-
02	2576	X	2170	-0-	-406	-0-	2170 3	N	-0-
03	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	2265 3	N	-0-
04	2760	X	1858	-0-	-902	-0-	1858 3	N	-0-
05	2759	X	2106	-0-	-653	-0-	2106 3	N	-0-
06	2460	X	2123	-0-	-337	-0-	2123 3	N	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3	N	-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	N	-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3	N	-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	N	-0-
*06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3	N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050									
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3	N	-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3	N	-0-
03	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	3051 3	N	-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 3	N	-0-
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 3	N	-0-
06	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3156 3	N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8										RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891						
M	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
01	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-			-0-
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-			-0-
03	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-			-0-
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-			-0-
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-			-0-
*06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-			-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1										WELL #: 2		RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278				
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10)										WELL #: 9		RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443				
01	3162 X	2537	-0-	-625	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
02	2856 X	2193	-0-	-663	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
03	3162 X	2117	-0-	-1045	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-			-0-
04	2670 X	2031	-0-	-639	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-			-0-
05	2542 X	2492	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-			-0-
06	2460 X	2210	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9)										WELL #: 8		RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259				
01	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
03	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-			-0-
04	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-			-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-			-0-
06	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
MALLORY, M. JR.										WELL #: 1		RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010				
01	3844 X	1293	-0-	-2551	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
02	3472 X	1460	-0-	-2012	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
05	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-			-0-
06	1680 X	1620	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -6)										WELL #: 6		RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064				
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
*06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
MALLORY, M. JR.										WELL #: 2		RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095													
M	0	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147													
01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2056	3			N	-0-	-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-	-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-	-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-	-0-
05	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2282	3			N	-0-	-0-
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708													
01	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	3			N	-0-	-0-
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	615	3			N	-0-	-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-	-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-	-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-	-0-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725													
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-	-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-	-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-	-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-	-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-	-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	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													
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-	-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-	-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-	-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-	-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-	-0-
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900														
M	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730														
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			-0-
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-			-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
*06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068														
01	2449 N	1970	-0-	-479	-0-	1970	3			N	-0-			-0-
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-			-0-
03	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3			N	-0-			-0-
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-			-0-
05	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-			-0-
*06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-			-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011														
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-			-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-			-0-
03	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
04	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	1418	3			N	-0-			-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
*06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848														
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
04	960 N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-			-0-
05	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-			-0-
06	960 N	887	-0-	-73	-0-	887	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662									
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3	-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	-0-
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	3	-0-
04	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	1855	3	-0-
05	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	1903	3	-0-
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	3	-0-
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843									
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	-0-
03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3	-0-
04	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	3	-0-
05	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	3	-0-
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931									
01	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2284	3	-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3	-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3	-0-
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2157	3	-0-
05	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2460	3	-0-
*06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3	-0-
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823									
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3	-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3	-0-
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3	-0-
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3	-0-
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3	-0-
*06	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4030 X	3432	-0-	-598	-0-	3432 3						-0-
02	3640 X	2947	-0-	-693	-0-	2947 3						-0-
03	3658 X	3100	-0-	-558	-0-	3100 3						-0-
04	3330 X	3133	-0-	-197	-0-	3133 3						-0-
05	3441 X	3099	-0-	-342	-0-	3099 3						-0-
*06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 3						-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817												
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3						-0-
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3						-0-
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3						-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3						-0-
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3						-0-
*06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3						-0-
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152												
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3						-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3						-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3						-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3						-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3						-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3						-0-
TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON												
TENISON OIL COMPANY 841409												
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179												
01	1178 #	117	-0-	-1061	-0-	114 2	3 9	Y	3			143
02	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1230 2	30 9	Y	27	107	1	63
03	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1526 2	58 9	Y	53			116
04	1050 #	237	-0-	-813	-0-	226 2	11 9	Y	10	103	1	23
05	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1367 2	39 9	Y	35			58
*06	2056 R	2056	-0-	-0-	-0-	1989 2	67 9	Y	61			119
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166												
01	1550 #	82	-0-	-1468	-0-	80 2	2 9	Y	2			94
02	1344 #	977	-0-	-367	-0-	954 2	23 9	Y	21	76	1	39
03	1488 #	1158	-0-	-330	-0-	1115 2	43 9	Y	39			78
04	1440 #	805	-0-	-635	-0-	769 2	36 9	Y	33	75	1	36
05	1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1457 2	41 9	Y	37			73
*06	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1152 2	40 9	Y	36			109
HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198												
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-			10
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	Y	1	2	1	9
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	Y	1			10
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	19 2	1 9	Y	1	3	1	8
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	25 2	1 9	Y	1			9
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	25 2	1 9	Y	1			10

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				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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				
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1468	2	136	9	N	124	190	1			134
02	1344 N	1122	-0-	-222	-0-	967	2	155	9	N	141					275
03	1488 N	442	-0-	-1046	-0-	396	2	46	9	N	42	190	1			127
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					127
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					127
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					127
LINDER				WELL #: 2		RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 8025 - 8030				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LINDER				WELL #: 3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 9471		PERF. 8026 - 8038				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295												
ZOLLER HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 216865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 8086 - 8136				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850												
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #: 1		RRCID -> 108812		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 7850 - 7947				
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	13	1			15
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	2			Y	-0-					15
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	Y	1	11	1			5
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	63	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850									
SPI-SWD		WELL #:		1	RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4201 - 4428		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ARNOLD		WELL #:		1	RRCID -> 179798		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9383		PERF. 8288 - 8292		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2	RRCID -> 179984		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8223 - 8232		
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
04		90 N	46	-0-	-44	-0-	44	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		Y	-0-		-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9399		PERF. 7818 - 8306		
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	309	2	14 9	Y	13	13 1	-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-		-0-
*06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-		-0-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8242 - 8328		
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-		-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10 9	Y	9	9 1	-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		-0-
06		120 N	15	-0-	-105	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 8274 - 8330		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WAREING		WELL #:		1	RRCID -> 183824		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7811 - 7885		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	91237 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.				//CONT.//	902850														
TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:	6	RRCID -> 185476				COMPL. DATE 10/10/2001				TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TEXAS POWER & LIGHT CO.				WELL #:	5	RRCID -> 187256				COMPL. DATE 01/14/2002				TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379					
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-			19	2		1 9	Y	1		1 1		-0-	
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-			9	2			Y	-0-				-0-	
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	-0-			12	2		1 9	Y	1		1 1		-0-	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-			42	2		2 9	Y	2		2 1		-0-	
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-			26	2			Y	-0-				-0-	
*06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-			669	2			Y	-0-				-0-	
ARNOLD				WELL #:	3	RRCID -> 187687				COMPL. DATE 02/22/2002				TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375					
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			12	2			Y	-0-				-0-	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	-0-			16	2			Y	-0-				-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-			13	2		1 9	Y	1		1 1		-0-	
04	12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-			8	2			Y	-0-				-0-	
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-			5	2			Y	-0-				-0-	
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-			11	2			Y	-0-				-0-	
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	4	RRCID -> 188569				COMPL. DATE 04/15/2002				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819					
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2			Y	-0-				-0-	
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	-0-			7	2			Y	-0-				-0-	
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-			8	2			Y	-0-				-0-	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-			11	2			Y	-0-				-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			12	2			Y	-0-				-0-	
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			9	2			Y	-0-				-0-	
TXU-AIRHEART				WELL #:	1	RRCID -> 188998				COMPL. DATE 04/28/2002				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939					
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-			338	2		12 9	Y	11		11 1		-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-			148	2			Y	-0-				-0-	
03	155 N	59	-0-	-96	-0-	-0-			57	2		2 9	Y	2		2 1		-0-	
04	330 N	44	-0-	-286	-0-	-0-			42	2		2 9	Y	2		2 1		-0-	
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	-0-			10	2			Y	-0-				-0-	
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-			18	2			Y	-0-				-0-	
ARNOLD				WELL #:	4	RRCID -> 190914				COMPL. DATE 08/26/2002				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135					
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-			13	2			Y	-0-				-0-	
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	-0-			9	2			Y	-0-				-0-	
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-			8	2			Y	-0-				-0-	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-			13	2		1 9	Y	1		1 1		-0-	
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-			7	2			Y	-0-				-0-	
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-			7	2			Y	-0-				-0-	
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	8	RRCID -> 192975				COMPL. DATE 11/20/2002				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373					
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-			755	2		28 9	Y	25		25 1		-0-	
02	644 N	593	-0-	-51	-0-	-0-			593	2			Y	-0-				-0-	
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-			611	2		28 9	Y	25		25 1		-0-	
04	750 N	574	-0-	-176	-0-	-0-			550	2			Y	22		22 1		-0-	
05	651 N	336	-0-	-315	-0-	-0-			336	2		24 9	Y	-0-				-0-	
06	630 N	432	-0-	-198	-0-	-0-			432	2			Y	-0-				-0-	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HENDERSON						
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850																	
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9											RRCID -> 199012	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7718	-	8287	
M 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	690 N	252	-0-	-438	-0-	-0-	241	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	620 N	147	-0-	-473	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.											WELL #: 10	RRCID -> 204344	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8326	-	8480
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
ARNOLD											WELL #: 6	RRCID -> 206399	COMPL. DATE 09/26/2004	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7844	-	8212
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
ENSERCH PROCESSING INC.											WELL #: 11	RRCID -> 216553	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7884	-	8012
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	217 N	141	-0-	-76	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	210	-0-	-150	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
WAREING											WELL #: 4	RRCID -> 216555	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 8501	PERF. 7744	-	8030
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	10 N	7	-0-	-3	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
ARNOLD											WELL #: 7	RRCID -> 218870	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7769	-	8209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
SWAIN, O.L. 109		WELL #: 4		RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2752 - 2766	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
THOMPSON, I. W. 401		WELL #: 24		RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2446 - 2488	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	Y	-0-		-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	Y	-0-		-0-
03	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	3	Y	-0-		-0-
04	660 N	589	-0-	-71	-0-	589	3	Y	-0-		-0-
*05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3	Y	-0-		-0-
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-		-0-

VAN (RODESSA) UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA SVRUC UNIT				93042 400 876520 WELL #: 2911		ASSOCIATED RRCID -> 218074		ONE WELL COMPL. DATE 02/10/2006				CNTY: VAN ZANDT TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-			52 3	226 9	Y		205	208 1				7
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-			83 3		Y		144	141 1				10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				158 9	Y		-0-	10 1				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y		-0-					-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
VAN, WEST (RODESSA) C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC PALMER-METCALF				93049 581 120117 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 149026		49B COMPL. DATE 12/23/1993				CNTY: VAN ZANDT TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
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
VAN, WEST (RODESSA -A-) C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC CLARK, J. B.				93049 585 120117 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 103570		CAPACITY COMPL. DATE 11/01/1982				CNTY: VAN ZANDT TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
S N D ENERGY COMPANY, INC. BROWNING, L.P.				741084 WELL #: 1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VANDERBEEK (BOSSIER SAND) SINCLAIR OIL & GAS COMPANY VANDERBEEK, J. W.				93196 050 784548 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 180707		CAPACITY COMPL. DATE 11/08/2000				CNTY: LEON TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-			15 3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. HAYNIE UNIT				945936 WELL #: 1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004				TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123					
01	217 N	173	-0-	-44	-0-			1 1	172 2	N		-0-					-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-			26 1	552 2	N		-0-					-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-			47 1	1034 2	N		-0-					-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-			22 1	474 2	N		-0-					-0-
05	651 N	306	-0-	-345	-0-			13 1	293 2	N		-0-					-0-
06	930 N	733	-0-	-197	-0-			35 1	698 2	N		-0-					-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)				93196 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON					
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY				784548										
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 170942	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 17500	PERF.16448	- 17354					
M	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERBEEK				WELL #: 2	RRCID -> 246645	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 17762	PERF.16578	- 17156					
01	13454 #	109	-0-	-13345	-0-	109	3			N	-0-			-0-
02	2464 #	2137	-0-	-327	-0-	2137	3			N	-0-			-0-
03	2077 #	1755	-0-	-322	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
04	1470 #	906	-0-	-564	-0-	906	3			N	-0-			-0-
05	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
06	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)				93868 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936										
FROST				WELL #: 2	RRCID -> 162561	COMPL. DATE 01/14/1997	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15187	- 15620					
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			-0-
*06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			-0-

WESSON (SMACKOVER)				96484 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365										
HOLLAND-BROWNING				WELL #: 1	RRCID -> 131905	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 14660	PERF.13808	- 14164					
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLOVER				WELL #: 1	RRCID -> 133889	COMPL. DATE 02/11/1990	TOTAL DEPTH 14765	PERF.14044	- 14330					
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMS				WELL #: 1	RRCID -> 136999	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL DEPTH 14890	PERF.14372	- 14456					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC FOREE										98042 300 120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 1	RRCID -> 241807	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10932	- 10949
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5422	2	4	9	N	4					259
02	4648 X	4374	-0-	-274	-0-	4282	2	92	9	N	84	183	1			160
03	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5503	2	112	9	N	102					262
04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5204	2	110	9	N	100					362
05	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5411	2	76	9	N	69	186	1			245
*06	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5189	2	52	9	N	47					292
FAULCONER, VERNON E., INC. NUMBERSON ET AL										263701	RRCID -> 132205	COMPL. DATE 06/16/1989	TOTAL	DEPTH 10867	PERF.10738	- 10793
										WELL #: 1						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
NUMBERSON ET AL										WELL #: 2	RRCID -> 133367	COMPL. DATE 12/28/1989	TOTAL	DEPTH 10966	PERF.10871	- 10893
01	3348 X	3209	-0-	-139	-0-	606	1	2600	2	N	3					297
02	3024 X	2910	-0-	-114	-0-	548	1	2340	2	N	20					317
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	605	1	2556	2	N	19					336
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	615	1	2905	2	N	22	183	1			175
05	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	689	1	3174	2	N	25					200
06	3120 X	3006	-0-	-114	-0-	628	1	2352	2	N	24					224
NUMBERSON ET AL										WELL #: 3	RRCID -> 138285	COMPL. DATE 04/09/1991	TOTAL	DEPTH 11039	PERF.10940	- 10948
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	324	1	1390	2	N	17					177
02	1904 N	1390	-0-	-514	-0-	262	1	1120	2	N	7					184
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	295	1	1247	2	N	20					204
04	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	285	1	1349	2	N	8					212
05	1550 N	1376	-0-	-174	-0-	241	1	1111	2	N	22					234
06	1500 N	1013	-0-	-487	-0-	212	1	792	2	N	8					242
HRB OPERATING COMPANY, INC. HILL, F. S. TRUSTEE										407764	RRCID -> 105232	COMPL. DATE 04/20/1983	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10809	- 10843
										WELL #: 1						
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	N	-0-					35
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	11	1	34	3	N	-0-					35
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					35
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					35
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					35
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					35

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764																			
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	40	2	N	-0-					44
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	-0-	-0-		8	1	27	2	N	-0-					44
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					44
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					44
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					44
LEHNERTZ- FAULKNER, INC. 495689																			
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043																			
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3339	2	53	9	N	48					144
02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2919	2	26	9	N	24					168
03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2188	2	12	9	N	11					179
04	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2188	2	22	9	N	20					199
05	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3603	2	23	9	N	21					220
*06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3223	2	24	9	N	22	176	1			66
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187																			
01	1581 N	1388	-0-	-193	-0-	-0-	-0-		1347	2	41	9	N	37					177
02	1344 N	1257	-0-	-87	-0-	-0-	-0-		1229	2	28	9	N	25					202
03	1643 N	1292	-0-	-351	-0-	-0-	-0-		1278	2	14	9	N	13					215
04	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	-0-	-0-		1278	2	32	9	N	29					244
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1555	2	1	9	N	1	178	1			67
*06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1483	2	30	9	N	27					94
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206																			
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101																			
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		752	3	8	9	N	7					172
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		933	3	8	9	N	7					179
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		322	3	1	9	N	1					180
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1086	3			N	-0-					180
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1469	3	2	9	N	2					182
*06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1010	3	89	9	N	81	130	1			133
WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE																			
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764																			
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660																			
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	26	3	N	-0-					48
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		5	1	17	3	N	-0-					48
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					48
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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																			
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		487	3			N	-0-					-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		488	3			N	-0-					-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		578	3			N	-0-					-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		600	3			N	-0-					-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		591	3			N	-0-					-0-
*06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		567	3			N	-0-					-0-

(GWN415)

08/16/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS